

(11)Publication number:

2003-142075

(43) Date of publication of application: 16.05.2003

(51)Int.CI.

H01M 4/02 H01M 4/58 H01M 10/40

(21)Application number: 2001-337634

(71)Applicant: MATSUSHITA ELECTRIC IND CO

LTD

(22)Date of filing:

02.11.2001

(72)Inventor: KATO FUMIO

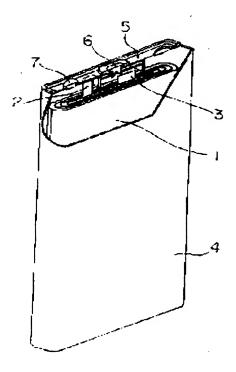
OURA TAKAFUMI TAKENO MITSUHIRO KOSHINA HIDE

#### (54) LITHIUM SECONDARY BATTERY

#### (57)Abstract:

PROBLEM TO BE SOLVED: To provide an inexpensive lithium secondary battery having high energy density and high safety without easily causing capacity deterioration even in storing the battery in a high-temperature atmosphere.

SOLUTION: This lithium secondary battery is provided with a negative electrode comprising copper foil and a negative electrode mix layer formed on the copper foil and having a density of 1.4–1.8 g/cm3, a positive electrode comprising aluminum foil and a positive electrode mix layer formed on the aluminum foil and having a density of 3.3–3.7 g/cm3, and a nonaqueous electrolyte. The negative electrode mix layer comprises graphite and graphatization retarding carbon. The positive electrode mix layer is formed of at least one kind selected from among a group comprising an active material (a) comprising LiMn2O4 and LiNiO2, an active material (b) formed of LiMnxNi1-xO2, an active material (c) comprising LiMn2O4, LiNiO2 and LiCoO2, and an active material (d) formed of LiMnyNizCo1-y-z.



#### LEGAL STATUS

[Date of request for examination]

11.03.2004

[Date of sending the examiner's decision of rejection]

[Kind of final disposal of application other than the examiner's decision of rejection or application converted registration] [Date of final disposal for application]

[Patent number]

[Date of registration]

[Number of appeal against examiner's decision of

rejection]

[Date of requesting appeal against examiner's

decision of rejection]

[Date of extinction of right]

Copyright (C); 1998,2003 Japan Patent Office

#### (19)日本国特許庁(JP)

## (12) 公開特許公報 (A)

(11)特許出願公開番号

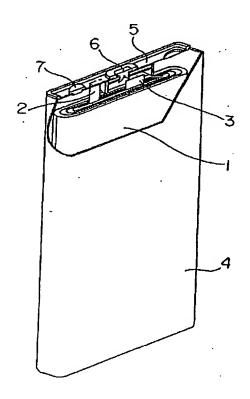
特開2003-142075A) (P2003-142075A) (43)公開日 平成15年5月16日(2003.5.16)

(51) Int. Cl. 7	識別	別記号		ΓI			テーマコート* (を	参考)
H 0 1 M	4/02			H01M	4/02	С	5H029	
						D	5H050	
	4/58				4/58			
	10/40				10/40	Z		
	審査請求 未請求	対請求項の数10	OL	•		(全24)	頁)	
(21)出願番号	· 特願2001−	337634 (P2001-337634	1)	(71)出願人	. 0000058	321		
					松下電	器産業株式会	社	
(22)出願日	平成13年1	1月2日(2001.11.2)			大阪府	門真市大字門	真1006番地	
			1	(72)発明者	加藤	文生		
			:			門真市大字門 式会社内	真1006番地	松下電器
				(72)発明者	尾浦	孝文		
				•	大阪府	門真市大字門	真1006番地	松下電器
					産業株式	式会社内		
				(74)代理人	1000724	131		
					弁理士	石井 和郎	(外1名)	
							最終	を 頁に続く

#### (54) 【発明の名称】リチウム二次電池

#### (57)【要約】

【課題】 高エネルギー密度で安全性が高く、高温雰囲気で電池を保存した場合においても容量劣化の少ないリチウム二次電池を安価で提供する。



#### 【特許請求の範囲】

【請求項1】 銅箔と、前記銅箔上に形成された密度が 1. 4~1.8 g/c m³の負極合材層とからなる負 極、アルミニウム箔と、前記アルミニウム箔上に形成さ れた密度が3.3~3.7g/cm³の正極合材層とか らなる正極、ならびに非水電解液を具備してなるリチウ ム二次電池であって、

前記負極合材層が、黒鉛と難黒鉛化性炭素とを含み、前 記正極合材層が、LiMn2O4とLiNiO2とからな る活物質 (a) 、LiMnxNi1-xO2からなる活物質 (b)、LiMn2O4とLiNiO2とLiCoO2とか らなる活物質(c)、およびLiMnyNizCo1-y-z Ozからなる活物質(d)よりなる群から選ばれた少な くとも1種を含むことを特徴とするリチウム二次電池。 【請求項2】 活物質(a)または(c)において、L i N i O2は、ニッケルイオンの一部が、コバルトイオ ンおよびアルミニウムイオンよりなる群から選ばれた少 なくとも1種のイオンで置換されたLiNi1-e-bCos A l ₀O₂ (0 < a + b ≦ 0 . 2 5) の組成を有する請求 項1記載のリチウム二次電池。

【請求項3】 活物質(a)において、LiMn<sub>2</sub>O<sub>4</sub>の 含有率は、LiMn<sub>2</sub>O<sub>4</sub>とLiNiO<sub>2</sub>との総重量の2 0~50重量%である請求項1記載のリチウム二次電

【請求項4】 活物質(b)において、x値が、0<x</p> く0.5である請求項1記載のリチウム二次電池。

【請求項5】 活物質 (c) において、Li Mn<sub>2</sub>O<sub>4</sub>の 含有率は、LiMn2O4とLiNiO2とLiCoO2と の総重量の20~40重量%である請求項1記載のリチ ウム二次電池。

【請求項6】 活物質(c)において、LiNiO₂の 含有率は、LiMn2O4とLiNiO2とLiCoO2と の総重量の20~40重量%である請求項1記載のリチ ウム二次電池。

【請求項7】 活物質(d)において、y値が、O<y < 0. 4、 2 値が、 0 < 2 < 0. 4 である請求項1記載 のリチウム二次電池。

【請求項8】 前記難黒鉛化性炭素の含有率は、黒鉛と 難黒鉛化性炭素との総量の10~30重量%である請求 項1記載のリチウム二次電池。

【請求項9】 前記黒鉛は、塊状天然黒鉛、人造黒鉛、 黒鉛化されたメソカーボンマイクロビーズ、バルクメソ フェーズ粉砕粒の黒鉛化材および黒鉛化されたメソフェ ーズ系炭素繊維よりなる群から選ばれた少なくとも1種 からなる請求項1記載のリチウム二次電池。

【請求項10】 前記黒鉛の平均粒子径は、10~40 μmであり、前記難黒鉛化性炭素の平均粒子径は、前記 黒鉛の平均粒子径の70%以下である請求項1記載のリ チウムニ次電池。

#### 【発明の詳細な説明】



【発明の属する技術分野】本発明は、炭素材料からなる 負極と、リチウムを含む遷移金属複合酸化物からなる正 極と、非水電解液とからなるリチウム二次電池に関す る。

#### [0002]

【従来の技術】電子機器のポータブル化、コードレス化 が進むにつれ、その駆動用電源として小型、軽量で高エ ネルギー密度を有するリチウム二次電池が開発され、急 10 速に普及してきた。このリチウム二次電池は、リチウム の可逆的な吸蔵・放出が可能な炭素材を活物質とした負 極と、リチウムを含む遷移金属複合酸化物を活物質とし た正極と、非水電解液とから構成される。現在、主に開 発・生産されているリチウム二次電池の負極活物質とし ては、粉砕の過程で形状を制御した塊状天然黒鉛(球形 化天然黒鉛)、コークスまたはこれとコールタールピッ チとの造粒粒子を黒鉛化した人造黒鉛、黒鉛化されたメ ソカーボンマイクロビーズ (MCMB) やバルクメソフ ェーズ粉砕粒やメソフェーズ系炭素繊維(MCF)等が 採用されている。また、正極活物質には、合成が容易 で、高い電位域で安定した充放電挙動の得られるLiC o O2が広く採用されている。

【0003】このようなリチウム二次電池に対する市場 からの要求性能は多数あるが、とりわけ民生用途のリチ ウム二次電池に関しては、高容量化(高エネルギー密度 化)と低コスト化に関する要望が大きい。高容量化に関 しては、銅箔上に形成させた黒鉛からなる負極合材層の 密度を1. 4g/cm³以上にまで高める手法、アルミ ニウム箔上に形成させたLiCoO₂からなる正極合材 30 層の密度を3.3g/cm³以上にまで高める手法が検 討されている。これらは、電極作製が可能な範囲で、正 極や負極の活物質密度を高めるものである。また、負極 と正極を構成する材料の粒子形状や粒度分布を調整し、 嵩密度(またはタップ密度)を高める検討がなされてい る。

【0004】負極の黒鉛に関する別の試みとしては、例 えば特開平11一54123号公報にあるように、球形 度の高い塊状黒鉛のエッジ面を、コールタールピッチ等 で被覆した後にこれを炭化することにより、易黒鉛化性 40 炭素に分類される非晶質炭素で黒鉛を被覆する試みも検 討されている。これは、黒鉛と電解液との反応性を低減 し、初期充電時の黒鉛粒子表面での電解液の分解に伴う 充電ロス(負極の不可逆容量)を低減させ、髙容量化に 結びつけるものである。これらの技術によって、近年の リチウム二次電池では、体積エネルギー密度が350W h/Lを超える高エネルギー密度が得られている。しか し、高容量化のアプローチも限界に近づいているのが実 情である。

【0005】一方で、リチウム二次電池の構成部材の中 50 で価格比率が大きい正極材料の低コスト化が検討されて

いる。 LiCoO₂に含まれるコバルトは、資源的に希 少であり、高額である。この代替として、安価なLiM n<sub>2</sub>O<sub>4</sub>、LiFe<sub>x</sub>Mn<sub>2-x</sub>O<sub>4</sub>といったマンガン複合酸 化物や、LiNiO2、LiCoxNi1-xO2等のニッケ ル複合酸化物を用いる検討が従来からなされている。前 者のマンガン複合酸化物は、放電電圧がLiCoO2よ りも高く、充電状態の活物質の熱的安定性がLiCoO ₂に比べて髙く、電池の安全性を向上させるといった利 点を有する。その反面、3価のマンガンイオンが構造的 に不安定であるため、髙温雰囲気下でマンガン種が電解 10 液中に溶解して容量劣化を引き起こすといった課題も併 せ持っており、マンガン複合酸化物は、広く実用化する には到っていない。後者のニッケル複合酸化物は、0. 7電子程度までの充放電反応を実際の電極反応に使用す ることができるため、LiCoOzに比べて高容量化が 図れるという利点を有する。その反面、放電電圧がLi CoO2よりも低く、充電状態の活物質の熱的安定性も LiCoO2より劣り、サイクル寿命特性も低い点が、 ニッケル複合酸化物の短所である。この改善のために、 特開平8-222220号公報あるいは特開平9-92 20 285号公報では、ニッケルイオンの一部をCoイオン やAlイオンで部分的に置換する試みも検討されてい る。しかし、その効果は不十分であり、やはり広く実用 化されるには到っていない。

【0006】そこで、 $LiMn_2O_4$ と $LiNiO_2$ との混合材、 $LiMn_xNi_{1-x}O_2$ 、 $LiMn_yCo_2Ni_{1-y-2}O_2$ といった複合酸化物を正極活物質として用いることにより、 $LiNiO_2$ の高容量という利点をできるだけ確保したまま、 $LiNiO_2$ の欠点である放電電圧や充電状態の活物質の熱的安定性等の改善を補完する試 30 みも見られる。そのような検討は、特開平8-1719109公報、特開2000-2942409公報等に開示されている。このような正極を採用したリチウム二次電池は、安価で安全性の高い電池として、一部市場に投入されるようになってきている。

## [0007]

【発明が解決しようとする課題】しかしながら、LiM $_{n_2O_4}$ とLiNiO $_2$ の混合材、LiM $_{n_2N_1}$ i $_{1-xO_2}$ 、LiM $_{n_2O_4}$ とLiNiO $_2$ の混合材、LiM $_{n_2N_1}$ i $_{1-xO_2}$ 、LiM $_{n_2C_2}$ Ni $_{1-y-2}$ O $_2$ といった複合酸化物を正極活物質に用い、広く採用されている黒鉛を負極に用いた 40 リチウム二次電池においても、正極中のマンガン種に起因する問題は解決されていない。すなわち、高温雰囲気で電池を保存した際に、正極活物質中のマンガン種が電解液に溶出し、正極容量が低下し、同時に負極の黒鉛に金属マンガンが析出して負極が不活性化するという問題は、解決されていない。電池設計の観点を踏まえると、低い充電状態(SOC)の電池、極端な例として完全放電状態の電池の高温保存による劣化に関して、以下のよ\*

 $M n^{n+} \rightarrow M n^{2+} +$ 

\*うな解釈がある。

【0008】図1は、一般的な正極:LiCoO2、負極:黒鉛の構成を有するリチウム二次電池の容量設計バランスの概念を表している。リチウム二次電池の充電制御(例えば4.2Vの定電圧制御など)では、主に充電時の電位変化の大きい正極の電位変化を検知して充電を終止させている。図1中のXに充電終止位置を示す。ここで、正極活物質と負極活物質は、負極理論容量C2が正極理論容量C1よりも大きくなるように電池内に収容する。これは、負極は充電挙動を十分に制御することができないため、負極において過充電が発生したり、金属リチウムが析出してしまうのを抑止するためである。正極理論容量C1は、LiCoO2の0.5電子反応に基づく容量:137mAh/g、負極理論容量C2は、黒鉛のLiCe形成反応に基づく容量:372mAh/gから算出する場合が多い。

【0009】正極では、LiCoO₂からのLi<sup>+</sup>とe<sup>-</sup> の引き抜きが起こる初期充電時に、CoO2層状構造の 局所的な崩壊が起こる。このため、それに続く放電は、 完全に可逆的なものとはならない。使用するLiCoO 2の結晶性にもよるが、通常、5mAh/g程度の正極 充放電ロス: Δ C \*が生ずる。一方、負極では、初期の 充電時に、黒鉛粒子表面で電解液の分解による皮膜形成 等が起こり、余分な電気量が消費される。このため、例 えばエチレンカーボネートとエチルメチルカーボネート との混合溶媒にLiPFeを溶解させた、比較的副反応 の少ない電解液を使用した場合にも、30~40mAh /g程度の負極充放電ロス:ΔC<sup>-</sup>が生ずる。従って、 リチウム二次電池の実作動域における電池容量 (4~3 V付近までの電池容量)は、図1中に示したC₃とな り、放電容量は負極の黒鉛に規制される。図1中のYに 放電終止位置を示す。

【0010】次に、LiMn<sub>2</sub>O<sub>4</sub>とLiNiO<sub>2</sub>の混合材、LiMn<sub>x</sub>Ni<sub>1-x</sub>O<sub>2</sub>、LiMn<sub>y</sub>Co<sub>2</sub>Ni<sub>1-y-z</sub>O<sub>2</sub>といった複合酸化物を正極活物質に用いた場合の容量設計バランスを図2に示す。LiNiO<sub>2</sub>、LiMn<sub>x</sub>Ni<sub>1-x</sub>O<sub>2</sub>、LiMn<sub>y</sub>Co<sub>2</sub>Ni<sub>1-y-z</sub>O<sub>2</sub>結晶では、初期充電時におけるNiO<sub>2</sub>層状構造の局所的崩壊の程度がLiCoO<sub>2</sub>に比べて大きいことから、正極の不可逆容量が過大となる。このため、これを通常の黒鉛からなる負極と組み合わせて電池を構成すると、放電容量が正極に規制される。

【0011】ここで、正極のマンガン含有複合酸化物から溶出するマンガン種は、前記酸化物の固相内で形成される2価マンガンイオン(Mn²+)が主と考えられている。Mn²+の形成反応としては、次の2つが考えられる。

(式2)

 $2 M n^{3+} \rightarrow M n^{4+} + M n^{2+}$  (式1)

 $(n-2) e^{-} (3 \le n \le 4)$ 

式1に示した反応は、3価のマンガンイオンの構造的不 安定性(配位子場理論におけるヤーン・テラー不安定 性)に起因する。この不均化反応は、正極の電位に関わ らず、Mn³+の濃度に応じて起こる。式2に示した反応 は、低電位におかれた3価以上のマンガンイオンが電気 化学的にMn2+に還元される反応である。

【0012】上記のように正極構成元素としてマンガン 種を含んでおり、放電末期の容量が正極に規制された電\*

 $Mn^{2+} + 2e^{-} \rightarrow Mn$ 

このため、髙温下での保存が長期間に及ぶと、いわば自 10 己放電的な反応として式2と式3の反応が継続して進行 し、正極活物質の崩壊(変質)と、負極表面の不活性化 が起こり、電池容量が大幅に低下する。

#### [0013]

【課題を解決するための手段】上記を鑑み、本発明は、 銅箔と、前記銅箔上に形成された密度が1.4~1.8 g/cm³の負極合材層とからなる負極、アルミニウム 箔と、前記アルミニウム箔上に形成された密度が3.3 ~3. 7g/cm³の正極合材層とからなる正極、なら びに非水電解液を具備してなるリチウム二次電池であっ 20 て、前記負極合材層が、黒鉛と難黒鉛化性炭素とを含 み、前記正極合材層が、LiMn2O4とLiNiO2と からなる活物質(a)、LiMnxNi1-xOzからなる 活物質(b)、LiMn2O4とLiNiO2とLiCo O2とからなる活物質(c)、およびLiMnyNizC o 1-y-2 O2からなる活物質(d)よりなる群から選ばれ た少なくとも1種を含むことを特徴とするリチウム二次 電池に関する。

【0014】活物質 (a) または (c) において、Li NiOzは、ニッケルイオンの一部が、コバルトイオン およびアルミニウムイオンよりなる群から選ばれた少な くとも1種のイオンで置換されたLiNi<sub>1-a-b</sub>Co<sub>a</sub>A 1<sub>b</sub>O<sub>2</sub> (0 < a + b ≤ 0.25) の組成を有することが 好ましい。活物質(a)において、LiMn2〇4の含有 率は、LiMn<sub>2</sub>O<sub>4</sub>とLiNiO<sub>2</sub>との総重量の20~ 50重量%であることが好ましい。活物質(b)におい て、x値は、0<x<0.5であることが好ましい。活 物質(c)において、LiMn<sub>2</sub>O<sub>4</sub>の含有率は、LiM n2O4とLiNiO2とLiCoO2との総重量の20~ 40 重量%であることが好ましい。活物質(c)におい 40 て、LiNiO2の含有率は、LiMn2O4とLiNi O<sub>2</sub>とLiCoO<sub>2</sub>との総重量の20~40重量%である ことが好ましい。活物質(d)において、y値は、0く y < 0. 4、 z 値は、 0 < z < 0. 4 であることが好ま

【0015】前記難黒鉛化性炭素の含有率は、黒鉛と難 黒鉛化性炭素との総量の10~30重量%であることが 好ましい。前記黒鉛は、塊状天然黒鉛、人造黒鉛、黒鉛 化されたメソカーボンマイクロビーズ、バルクメソフェ

\*池を、低いSOC状態で保存すると、Mn3+の濃度が高 いために式1の不均化反応が起こりやすい。また、正極 の電位そのものが低い状態に保たれるため、式2の高次 マンガンイオンの電気化学的な還元反応も起こり、正極 活物質の固相内に多量のMn2+が形成される。そして、 電池が高温下で保存された場合には、Mn<sup>2+</sup>の電解液中 への溶解度が増し、溶出したMn2+が式3のように反応 して、負極表面に金属Mnが析出する。

(式3)

系炭素繊維よりなる群から選ばれた少なくとも1種から なることが好ましい。前記黒鉛の平均粒子径は、10~ 40μmであり、前記難黒鉛化性炭素の平均粒子径は、 前記黒鉛の平均粒子径の70%以下であることが好まし い。

【0016】すなわち、本発明では、正極活物質とし て、LiCoO2よりも単位重量あたりの可逆容量が大 きいLiMn2O4とLiNiO2との混合材、LiMnx Ni<sub>1-x</sub>O<sub>2</sub>、LiMn<sub>y</sub>Co<sub>2</sub>Ni<sub>1-y-z</sub>O<sub>2</sub>といった複合 酸化物を使用する。また、導電材やバインダー等も含め た塗膜としての正極合材層の密度を、3.3~3.7g /cm³という高い範囲に設定する。現在開発・量産化 されている電池の正極合材層の密度は3.0~3.3g / c m³が主流である。以上によって、大幅な電池の高 エネルギー密度化を図ることができる。

【0017】また、本発明では、黒鉛と難黒鉛化性炭素 との混合材を使用する。ここで、難黒鉛化性炭素は、ハ ードカーボンとも呼ばれる非結晶性炭素の一種である。 この材料に関し、以下の特徴が知られている。

①難黒鉛化性炭素は、初期充電時にリチウムを吸蔵でき るサイトが黒鉛よりも多い反面、放出しないリチウムも 比較的多い。このため、難黒鉛化性炭素は、黒鉛よりも 可逆容量は大きいが、充放電ロス(不可逆容量)も大き *۱*۷

② 難黒鉛化性炭素は、電解液との反応性が黒鉛よりも小 さく、電解液の分解が起こりにくい。

③ 難黒鉛化性炭素は、黒鉛に比べて嵩髙く、真密度は 1.5~1.6g/cm3程度である。一般的な黒鉛の 真密度は2.22~2.24g/cm³である。

④難黒鉛化性炭素の放電曲線は、黒鉛と異なり、平坦で はない。

【0018】上記①、②の特徴から、難黒鉛化性炭素 を、塊状天然黒鉛、人造黒鉛、黒鉛化MCMB、黒鉛化 バルクメソフェーズ粉砕粒、黒鉛化MCF等の黒鉛に、 添加・混合して負極に使用すると、電解液の分解等の副 反応を低減しつつ、負極の充放電ロスを大きくすること ができる。つまり、難黒鉛化性炭素の製造条件や黒鉛に 対する配合比を適正化して負極を作製することにより、 負極の充放電ロスの大きさを図3のように正極のそれに 合わせるか、図4のように負極の充放電ロスを正極のそ ーズ粉砕粒の黒鉛化材および黒鉛化されたメソフェーズ 50 れより大きくすることができる。その結果、実作動域で ある4~3V付近までの電池容量(電位変化)が負極 (負極電位) に規制されるようになる。このような電池

は、容量設計バランスが図2のような正極容量規制の電 池に比べて、電池のSOCが低い状態においても正極の 電位が髙く保たれ、下がることがない。従って、先述の 式2に示した正極電位の低下に伴う電気化学的なMn²+ の生成が抑止され、Mn<sup>2+</sup>の生成が、式1の不均化反応 によるものだけに緩和される。このため、電池を高温下 で長期間保存した場合においても、正極中のMn2+の生 成とその溶出に伴う、正・負極容量の劣化を最小限に抑 10 えることができる。このように、本発明によれば、負極 の充放電ロスを大きくできることから、従来よりもマン ガン種を含む正極の活物質密度を高め、正極の充放電ロ スを大きくしても、信頼性の高いリチウム二次電池を得 ることができる。

【0019】本発明では、難黒鉛化性炭素の含有率を、 黒鉛と難黒鉛化性炭素との総量の10~30重量%に設 定することが好ましい。このようにすると、負極の充放 電ロスの大きさを上記したような適正な範囲に制御する ことが可能となり、かつ、高密度電極を作製する際の負 20 極合材の圧延成形性も充分に確保することができる。こ の際、主材となる黒鉛の平均粒子径は10~40 µmと し、助材となる難黒鉛化性炭素の平均粒子径は、黒鉛の 平均粒子径の70%以下とする。それぞれの平均粒子径 をこのように設定することで、主材である黒鉛の粒子間 の空隙を埋める形で、真密度の低い助材の難黒鉛化性炭 素粒子を配置または充填することが可能となり、電極の 高密度化を最も容易にすることができる。本発明は、こ のような負極活物質を用いて、バインダー等も含めた塗 膜としての負極合材層の密度を1. 4~1.8g/cm 30 ³という高い範囲に設定し、より一層の電池の高エネル ギー密度化を図るものである。

#### [0020]

#### 【発明の実施の形態】実施の形態1

実施の形態1にかかる発明は、リチウムの可逆的な吸蔵 ・放出が可能な炭素材料を負極活物質とする負極と、リ チウムを含む遷移金属複合酸化物を正極活物質とする正 極と、非水電解液を具備してなるリチウム二次電池にお いて、負極は、黒鉛と難黒鉛化性炭素の混合材を主体と した負極合材を銅箔上に塗布し、圧延成形によって負極 40 合材層の密度を1.4~1.8g/cm³とし、正極 は、LiMn2O4とLiNiO2との混合材を主体とし た正極合材をアルミニウム箔上に塗布し、圧延成形によ って正極合材層の密度を3.3~3.7g/cm³とし たものである。以上の構成によると、高エネルギー密度 で安全性が高く、高温雰囲気で電池を保存した場合にお いても容量劣化の少ないリチウム二次電池を、安価に作 製することができる。負極合材層の密度が1.4g/c m³未満では、従来より高容量の電池を得ることができ ない。一方、1.8g/cm3をこえる高密度負極は、

実質上作製が困難である。また、正極合材層の密度が 3. 3g/cm³未満では、従来より高容量の電池を得 ることができない。一方、3.7g/cm3をこえる高 密度正極は、実質上作製が困難である。

【0021】ここで、LiNiO2に含まれる3価のニ ッケルイオン:Ni³+は、ヤーン・テラー不安定性を持 つため、充放電サイクルを繰り返した場合のLiNiO 2の構造劣化は大きくなる。その対策としては、ニッケ ルイオンの一部を3価の状態が安定なコバルトイオン: Co³+及び/またはアルミニウムイオン:Al³+で置換 することが有効である。すなわち、LiNiO2は、ニ ッケルイオンがコバルトイオン及び/またはアルミニウ ムイオンによって部分的に置換された、実質上、LiN i 1-a-ь С оаА 1ьО2で表される複合酸化物であること が好ましい。LiNiO2としてLiNi1-a-bCoaA 1bO₂を用いると、サイクル寿命特性の観点からも優れ たリチウム二次電池を作製することが可能となる。この 場合、複合酸化物の可逆容量を高く維持するために、コ バルトイオン及び/またはアルミニウムイオンの置換量 は、0<a+b≤0.25を満たすことが好ましい。

【0022】LiMn2O4とLiNiO2とを、現在、 リチウム二次電池の正極活物質として広く使われている LiCoO2と比較すると、単位重量ないしは単位体積 あたりの可逆容量は、LiNiO2>LiCoO2>Li Mn<sub>2</sub>O<sub>4</sub>の順で多く、活物質の充電状態の熱的安定性 は、一般にLiMn<sub>2</sub>O<sub>4</sub>>LiCoO<sub>2</sub>>LiNiO<sub>2</sub>の 順に大きい。従って、少なくともLiCoO2のみを単 独で正極活物質として使用したリチウム二次電池よりも 高容量化を図るためには、LiMn2O4とLiNiO2 との混合正極活物質におけるLiMn2O4の含有率を5 0 重量%以下に抑える必要がある。一方で、十分な電池 の安全性を確保する点からは、LiMn2O4の同含有率 を20重量%以上にする必要がある。以上より、正極に おけるLiMn2O4の含有率は、LiMn2O4とLiN i O2との総重量の20~50重量%であることが好ま LVZ

【0023】前記負極は、黒鉛の他に、さらに不可逆容 量が大きく、かつ、電解液との反応性の低い難黒鉛化性 炭素を含んでいるため、電解液の分解等の副反応を低減 しつつ、負極の充放電ロスを大きくすることができる。 つまり、難黒鉛化性炭素の製造条件や黒鉛に対する配合 比を適正化して負極を作製することにより、正極と負極 の充放電ロスの大きさを同じにするか、ないしは負極の 充放電ロスを正極の充放電ロスより大きくすることがで きる。従って、電池の実作動域(4V~3V付近)にお ける放電末期の電池容量を負極規制にすることができ る。また、電池をSOCの低い状態(完全放電状態な ど)で高温下に保存した場合にも、正極内でのMn<sup>2+</sup>の 生成とその溶出に伴う、正・負極容量の劣化を最小限に 50 抑えることが可能となる。

## 【0024】実施の形態2

実施の形態2にかかる発明は、リチウムの可逆的な吸蔵 ・放出が可能な炭素材料を負極活物質とする負極と、リ チウムを含む遷移金属複合酸化物を正極活物質とする正 極と、非水電解液を具備してなるリチウム二次電池にお いて、負極は、黒鉛と難黒鉛化性炭素の混合材を主体と した負極合材を銅箔上に塗布し、圧延成形によって負極 合材層の密度を1. 4~1. 8 g/c m³とし、正極 は、LiMnxNi1-xO2を主体とした正極合材をアル ミニウム箔上に塗布し、圧延成形によって正極合材層の 10 密度を3.3~3.7g/cm³としたものである。

【0025】ここで、正極に使用するLiMn\*Ni<sub>1-\*</sub> O₂中のマンガンイオンの置換比率xは、0<x<0. 5を満たすことが好ましい。マンガンイオンの置換比率 をこの範囲にすると、LiMnxNi1-xO2を、いわゆ る層状岩塩構造に近い複合酸化物として得ることがで き、髙率放電特性等にも優れたリチウム二次電池を得る ことができる。

#### 【0026】実施の形態3

実施の形態3にかかる発明は、リチウムの可逆的な吸蔵 20 ・放出が可能な炭素材料を負極活物質とする負極と、リ チウムを含む遷移金属複合酸化物を正極活物質とする正 極と、非水電解液を具備してなるリチウム二次電池にお いて、負極は、黒鉛と難黒鉛化性炭素の混合材を主体と した負極合材を銅箔上に塗布し、圧延成形によって負極 合材層の密度を1.4~1.8g/cm³とし、正極 は、LiMn2O4とLiNiO2とLiCoO2との混合 材を主体とした正極合材をアルミニウム箔上に塗布し、 圧延成形によって正極合材層の密度を3.3~3.7g /cm³としたものである。

【0027】ここで、LiNiO₂は、実施の形態1と 同様の理由から、ニッケルイオンがコバルトイオン及び /またはアルミニウムイオンによって部分的に置換され た、実質上、LiNi」-a-bCoaAlbO2で表される複 合酸化物であり、O < a + b ≦ 0. 25を満たすことが 好ましい。

【0028】また、LiCοO₂のみを単独で正極活物 質に使用したリチウム二次電池と同等の安全性を確保し たまま高容量化を図るには、正極におけるLiMn2O4 の含有率は、LiMn2O4とLiNiO2とLiCoO2 40 との総重量の20~40重量%であることが好ましい。 同様の理由から、正極におけるLiNiO₂の含有率が LiMn<sub>2</sub>O<sub>4</sub>とLiCoO<sub>2</sub>とLiNiO<sub>2</sub>との総重量の 20~40重量%であることが好ましい。

#### 【0029】実施の形態4

実施の形態4にかかる発明は、リチウムの可逆的な吸蔵 ・放出が可能な炭素材料を負極活物質とする負極と、リ チウムを含む遷移金属複合酸化物を正極活物質とする正 極と、非水電解液を具備してなるリチウム二次電池にお いて、負極は、黒鉛と難黒鉛化性炭素の混合材を主体と 50

した負極合材を銅箔上に塗布し、圧延成形によって負極 合材層の密度を1. 4~1. 8g/cm³とし、正極 は、LiMnyNizCo1-y-zO2を主体とした正極合材 をアルミニウム箔上に途布し、圧延成形によって正極合 材層の密度を3.3~3.7g/cm³としたものであ る。

10

【0030】ここで、正極に使用するLiMnyNizC O 1-y-zO2中のマンガンイオンとニッケルイオンの置換 比率y、zは、それぞれ0<y<0.4、0<z<0. 4にすることが好ましい。このような範囲にすると、L i MnyN i zC o 1-y-zOzをいわゆる層状岩塩構造に近 い複合酸化物として得ることができ、高率放電特性等に も優れたリチウム二次電池を得ることができる。

### 【0031】実施の形態5

実施の形態5にかかる発明は、上記した実施の形態1~ 4 のリチウム二次電池の負極における難黒鉛化性炭素の 含有率を、黒鉛と難黒鉛化性炭素との総重量の10~3 0 重量%に規制したものである。難黒鉛化性炭素の含有 率をこのような範囲に設定すると、正極と負極の充放電 ロスの大きさを同じにするか、ないしは負極の充放電ロ スを正極の充放電ロスより大きくすることができるとと もに、電極の圧延成形性の観点からも好適である。

#### 【0032】実施の形態6

実施の形態5にかかる発明は、上記した実施の形態1~ 4 のリチウム二次電池の負極における活物質粒子の大き さを最適範囲に規制するものである。主材の黒鉛には、 平均粒子径が10~40μmの塊状天然黒鉛、人造黒 鉛、黒鉛化MCMB、黒鉛化バルクメソフェーズ粉砕 粒、黒鉛化MCFのいずれかを用い、助材の難黒鉛化性 炭素には、平均粒子径が黒鉛の平均粒子径の70%以下 のものを用いる。このようにすると、主材である黒鉛の 粒子間の空隙を埋める形で、真密度の低い助材の難黒鉛 化性炭素粒子を配置または充填することが可能となり、 高密度の負極を作製することができる。主材黒鉛の平均 粒子径を40μm以下にするのは、負極合材層の厚さを 約100μm以下にしなければ、満足な放電特性を確保 することができないためである。負極合材層の厚さを約 100μm以下にするには、物理的に主材黒鉛の平均粒 子径を40μm以下に規制する必要がある。また、主材 黒鉛の平均粒子径を10μm以上にするのは、10μm 未満まで主材粒子を微粒子化するには多大な労力がかか り、コスト高となるためである。

#### [0033]

【実施例】以下、本発明を実施例に基づいて詳しく説明 する。

[予備検討] まず、電池の作製に先立って、本発明で使 用する負極と正極の単極評価を実施した。

【0034】1. 負極評価①

負極材料X、Y、2の調製

(i) スリランカ原鉱の天然黒鉛を粉砕・高純度化して

30

得た鱗片状天然黒鉛粒子に対し、機械的な衝撃を加えて 塊状に形状調整 (球形化) して、塊状天然黒鉛を得た。 これを黒鉛Xとした。

(ii) フェノール樹脂を不活性ガス雰囲気下で焼成した 後に粒度調整を行い、難黒鉛化性炭素を得た。これを助 材Yとした。

(iii) 塊状黒鉛Xを分級して微粒のみを抽出し、これ \*

\*を助材 Z とした。負極材料 X、Y、 Z の物性の概略を表 1に示す。なお、Dsoは、レーザー回折式粒度分布測定 (湿式法) により求めた体積分率50%時の粒径であ る。

[0035] 【表1】

負極材料の種類	主材X	助材Y	助材Z
	塊状天然黑鉛	難黑鉛化性炭素	微粒天然黑鉛
平均粒子径: D <sub>50</sub> [μm]	19	9.2	9.5
BET比表面積 [m²/g]	4.5	5.5	5.6
真密度[g/cc]	2.26	1.55	2.26
<b>峇密度 [g/cm³]</b>	0.52	0.4	0.46
タップ密度(300回) [g/cm³]	0.98	0.93	0.91

#### 【0036】負極の作製

#### (i) 評価負極x

セルロース(CMC:増粘材)水溶液を100重量部 と、結着材であるスチレンプタジエンラバー (SBR) の水性ディスパージョンとを加え、十分に混練して、負 極合材スラリを作製した。ここで、SBRの添加量は、 黒鉛Xの100重量部に対して、固形分で2重量部とな るように調整した。こうして作製したスラリをドクター ブレードを用いて銅箔(厚さ10μm)上に一定の厚さ に塗布し、これを80℃の熱風で乾燥させた後に、ロー ルプレスを用いて圧延し、厚さ75μmで、密度が1. 6g/cm³の負極合材層を形成した。そして、これを 所定の大きさに裁断加工して、集電のためのニッケル製 リードを取りつけ、評価負極xとした。

#### 【0037】 (ii) 評価負極 y

助剤Yを用いて、上記と同様にして、評価負極yを作製 した。ただし、助剤Yは、粉末の真密度が低く、負極合 材層の密度を1.6g/cm3まで上げるのは実質上極 めて困難であるため、ロールプレスによる圧延では、合 材層の密度を1.0g/cm³に調整した。

#### (iii) 評価負極 z

助剤 Z を用いて、上記と同様にして、評価負極 z を作製 40 した。ただし、評価負極yと同様に、負極合材層の密度 を1.0g/cm³に調整した。

【0038】作製した評価負極x~zを100℃の真空※

※雰囲気下で8時間乾燥させた。その後、対極と参照極に は金属リチウム、電解液にはエチレンカーボネート (E 100重量部の黒鉛Xに、1重量%のカルボキシメチル 20 C) とエチルメチルカーボネート (EMC) を体積比 1:3で混合した溶媒に、1.5Mの濃度となるように・ LiPFeを溶解させた溶液、セパレータにはポリエチ レンの多孔膜を用いて3極式のビーカーセルを構成し た。次いで、下記に示す充電と放電を3サイクル繰り返 し、負極の可逆容量と初回充放電ロス (不可逆容量) の 測定を実施した。

> 【0039】充電:定電流定電圧(CCCV)方式 定電流 0. 5 m A / c m²、カット電圧 0 V (v s L i

定電圧OV維持、カット電流O. 05mA/cm² 30 雰囲気温度20℃

放電:定電流(CC)方式

定電流1.0mA/cm²、カット電圧1.5V (vs Li/Li\*)

#### 雰囲気温度20℃

【0040】この測定により得られた、3サイクル目の 放電容量(可逆容量)、及び1サイクル目の充電容量と 1サイクル目の放電容量との差 (充放電ロスあるいは不 可逆容量)を表2に示す。なお、放電容量に関しては、 0~0. 5 Vまでの容量と、0~1. 5 Vまでの容量を 読み取るものとした。

[0041]

【表 2】

負種の	種類	負極 ×	負捷y	負極2
負種材料	の種類	塊状天然異鉛X	難黑鉛化性炭素Y	微粒天然集铅Z
負種合材層の	图度 [g/cm³]	1.6	1.0	1.0
可逆容量(放電容量)	0~0.5V vs Li/Li'	361	290	360
3サイクル時 [mAh/g] 0-1.5V vs Li/Li*		365	420	365
初回充放電ロス(不可	J逆容置)[mAh/g]	35	90	40

【0042】この結果から、黒鉛Xは、ほぼ黒鉛の理論値に近い可逆容量と、35mAh/gの充放電ロスを持つことが解った。助材Yは、放電電位の平坦性が乏しいため、0.5Vまでの放電容量は290mAh/gと小さいものの、1.5Vまでの容量は黒鉛の理論容量を越える高い可逆容量(420mAh/g)を有していた。また、助材Yは、不可逆容量も大きい点から、極めて多くのサイトにリチウムを吸蔵しうるという一般に知られている特徴が確認された。一方、助材Zは、黒鉛Xと殆ど同じ値を示す点が確認された。

【0043】2. 負極評価②

次に、黒鉛Xに、助材Y、Zを混合した負極材料の特性 を評価した。

#### 活物質A~Fの調製

- (i) 95重量部の黒鉛Xに、5重量部の助材Yを加え、乾式のミキサー内で十分に混合分散させて、活物質 Aを作製した。
- (ii) 90重量部の黒鉛Xに、10重量部の助材Yを加え、乾式のミキサー内で十分に混合分散させて、活物質 Bを作製した。
- (iii) 80重量部の黒鉛Xに、20重量部の助材Yを加え、乾式のミキサー内で十分に混合分散させて、活物質Cを作製した。
- (iv) 70重量部の黒鉛Xに、30重量部の助材Yを加え、乾式のミキサー内で十分に混合分散させて、活物質 Dを作製した。
- (v) 65重量部の黒鉛Xに、35重量部の助材Yを加え、乾式のミキサー内で十分に混合分散させて、活物質 Eを作製した。
- (vi) 80重量部の黒鉛Xに、20重量部の助材Zを加 30 え、乾式のミキサー内で十分に混合分散させて、活物質 Fを作製した。

【0044】作製した6種類の活物質を用いて、それぞれ負極評価①の際と同様の手順で負極合材スラリを作製し、これらを銅箔上に塗布して熱風乾燥させた後、ロールプレスを用いて圧延し、負極合材層の厚さが $75\mu$ mで、密度が $1.6g/cm^3$ になるように調整した。そして、これらを所定の大きさに裁断加工し、集電のためのニッケル製リードを取りつけて6種類の評価負極を作製した。以下では、活物質 $A\sim$ Fに対応する負極をそれ 40ぞれ $a\sim$ fと表す。

【0045】これら6種の負極を、負極評価②と同様に 100℃の真空雰囲気下で8時間乾燥させた。その後、 対極と参照極には金属リチウム、電解液にはエチレンカーボネート (EC) とエチルメチルカーボネート (EM C) を体積比1:3で混合した溶媒に、1.5Mの濃度 となるようにLiPF。を溶解させた溶液、セパレータにはポリエチレン多孔膜を用いて3極式のビーカーセルを構成した。次いで、負極評価②の際と同じ試験条件で 単極評価を実施した。この測定で得られた、3サイクル 50

目の放電容量(可逆容量)、及び1サイクル目の充電容量と1サイクル目の放電容量との差(充放電ロス)をまとめて表3に示す。

[0046]

【表3】

10

20

放館ロスを与えることが解った。

【0048】3. 負極評価③

上記の負極評価②において、黒鉛Xに助材Y、Zを混合 した負極活物質の電気化学的な特性は明らかとなった。 一方、電極作製時の負極活物質のハンドリング(扱いや すさ)も、例えば製造工程内で安定して電極を作製する といった観点から非常に重要である。そこで、その代表 的な簡易評価として上記の活物質A~F、及び黒鉛Xの スラリを銅箔上に塗布・乾燥させて所定の大きさに裁断 10 した電極 (未圧延状態) を用意した。この電極の圧延 を、一定ギャップのロールプレス機(プレスのロール直 径:300mm)を用いて5回繰り返し、圧延回数と合 材層密度との関係を調べた。結果を図5にまとめる。 【0049】この結果から、80重量部の黒鉛Xに20

重量部の助材 Z を添加した活物質 F は、主材の黒鉛 X を 単独で用いたものよりも、合材層の圧延性が向上してお り、高密度の成形が非常に容易となっている点が解る。 これは活物質Fを用いた合材においては、塗布~圧延時 に主材の塊状天然黒鉛粒子Xの空隙を埋める形で、助材 20 の微粒天然黒鉛粒子乙が配置 (充填) された効果と考え られる。

【0050】一方、助材Yを黒鉛Xに添加した活物質の 場合、ある程度の添加量(5~20重量%)までは、主 材の塊状天然黒鉛粒子の空隙を埋める形で難黒鉛化性炭 素粒子が配置(充填)される。従って、活物質A~Cを 用いた場合には、負極を高密度化するための圧延成形性 は損なわれない。しかし、助材Yは、材料自身の真密度 が黒鉛XあるいはZに比較して非常に小さいため、その 添加量が30 重量%の活物質Dの場合、1.4~1.6 30 g/cm<sup>3</sup>程度までの圧延成形がほぼ限界である。ま た、助材Yの添加量が35重量%の活物質Eでは、4~ 5回の圧延を実施しなければ密度が 1.  $4 \text{ g/c m}^3$ を こえる合材層にすることができず、製造工程内で安定し て電極作製するのは実質上困難と推察された。このよう に、高密度電極を作製する上での圧延成形性という観点 える必要のある点が解った。

【0051】4. 正極評価①

上記1~3の予備検討で、負極の基本的な特性は明らか 40 になったため、続いて正極の評価を行った。 正極活物質の調製

- (i) Co<sub>3</sub>O<sub>4</sub>とLi<sub>2</sub>CO<sub>3</sub>の混合物を大気雰囲気下9 50℃で焼成後、粉砕・粒度調整してLiCoO2を作 製した。
- (ii) Ni (OH) ₂とLi OH・H₂Oの混合物を酸素 雰囲気下750℃で焼成後、粉砕・粒度調整してLiN iO₂を作製した。
- (jii) MnO₂とLiOH・H₂Oの混合物を大気雰囲 気下800℃で焼成後、粉砕・粒度調整して、スピネル

自模6	負権の種類	負極。	角極り	负極。	気極ら	負任。	1 登長	
1	<u> </u>	结伐天然黑铅X: B5wck	垃状天然累鉛X: 80wt%	纯技天然黑铅X: 95w/46 境状天然黑铅X: 90w/46 增投天然黑铅X: 80w/18 域状天然黑铅X 70w/46 增投天然黑铅X: 65w/48 均长天然黑铅X: 80w/46	塊状天然黑鉛X 70wts	境快天然黑船X: 65wt%	编伏天然期配次: 80wds	
A WAY	<b>其位有料07度湖</b>	雞馬鉛化性改素Y: 5wt%	<b>雖黑伯化性炭素Y: 10wt%</b>	發展鉛化性歧素?: 5wf3 難黑铅化性炎素?: 10wf8 難黑鉛化性皮素?: 20wf8 ೆ 難黑鉛化性炭素?: 30wf8 質黑铅化性炭素?: 35wf8 微粒天然黑铅2: 20wf5	提用铅化性淡素Y: 30wt%	體黑伯化住成素Y: 35wtx	做粒天然黑的2: 20wth	
負極合材限の	負極合材限の密度 [s/cm³]	1.6	1.8	1.8	9.1	1.6	9.1	1
可逆容量(故電容量)	0~0.5V vs Li/U*	358	354	347	340	336	362	-
3747118 [mAh/k] 0~1.5V vs U/U"	0~1.5V vs U/U"	370	374	378	383	385	385	,
初回充故戰0ス(不	初固充放電口ス(不可逆容量) [mAh/g]	38	42	. 97	. 09	54	36	

【0047】これより、混合材料を用いて作製した各負 極は、負極評価①で得られた負極x、y、zでの実測値 と、混合材料の各材料の配合比率とから加成計算で予想 される値と、ほぼ同じだけの放電容量 (可逆容量)、充 50 型構造のLiMn₂O₄を作製した。 【0052】 (iv) 反応晶析でNi<sup>2+</sup>とMn<sup>2+</sup>を同時に 共沈させてMno.4Nio.6 (OH) 2を得、これにLi OH・H2Oを混合して酸素雰囲気下800℃で焼成 後、粉砕・粒度調整してLiMno.4Nio.6O2を作製 した。

(v) 反応晶析でNi<sup>2+</sup>とMn<sup>2+</sup>とCo<sup>2+</sup>を同時に共沈 させてMno.3Nio.3Coo.4 (OH)<sub>2</sub>とし、これにL iOH・H<sub>2</sub>Oを加えて酸素雰囲気下800℃で焼成 後、粉砕・粒度調整してLiMno.3Nio.3Coo.4O<sub>2</sub> を作製した。

【0053】これら5種の正極活物質を用いて、以下の 手順で正極を作製した。正極の作製

(i) 95重量部のLiCoO<sub>2</sub>に導電材としてのアセチレンブラック5重量部を加えて乾式のミキサー内で十分に混合分散した後、結着材としてのポリフッ化ビニリデン (PVDF) 5重量部を添加し、分散媒のNーメチルー2ーピロリドン (NMP) を適宜加えながら混練して正極合材スラリを作製した。こうして作製したスラリをドクターブレードを用いてアルミニウム箔(厚さ20 $\mu$ m)上に一定の厚さに塗布し、これを80 $^{\circ}$ Cのドライ20エアで乾燥させた後に、ロールプレスを用いて圧延し、厚さが65 $\mu$ mで、密度が3.5g/cm³の正極合材層を形成した。そして、これを所定の大きさに裁断加工して、集電のためのアルミニウム製リードを取りつけ、評価正極gとした。

【0.054】 (ii) LiCoO<sub>2</sub>の代わりにLiNiO<sub>2</sub> を用いたこと以外、正極gと同様にして、評価正極hを作製した。

(iii) LiCoO₂の代わりにLiMn₂O₄を用いたこと以外、正極gと同様にして、評価正極iを作製した。 30

(iv) Li CoO₂の代わりにLi Mno.4Nio.6O₂を 用いたこと以外、正極gと同様にして、評価正極jを作 製した。

(v) Li CoO₂の代わりにLi Mno.sNio.sCoo.4O₂を用いたこと以外、正極gと同様にして、評価正極kを作製した。作製した5種の評価正極 $g\sim k$ を100℃の真空雰囲気下で8時間乾燥させた。その後、対極と参照極には金属リチウム、電解液にはエチレンカーボネート(EC)とエチルメチルカーボネート(EMC)を体積比1:3で混合した溶媒に、1.5Mの濃度とな40るようにLi PF $\epsilon$ を溶解させた溶液、セパレータにはポリエチレンの多孔膜を用いて3極式のビーカーセルを構成した。次いで、下記に示す充電と放電を3サイクル繰り返し、正極の可逆容量と初回充放電ロス(不可逆容量)の測定を実施した。

【0055】充電:定電流定電圧(CCCV)方式 定電流0.5mA/cm<sup>2</sup>、カット電圧4.25V(vsLi/Li<sup>+</sup>)

定電圧4.25V維持、カット電流0.05mA/cm

雰囲気温度20℃

放電:定電流 (CC) 方式

定電流1.0mA/cm²、カット電圧3.0V (vs Li/Li<sup>+</sup>)

雰囲気温度20℃

【0056】この測定により得られた、3サイクル目の 放電容量(可逆容量)とその際の放電平均電圧、及び1 サイクル目の充電容量と1サイクル目の放電容量との差 (充放電ロスあるいは不可逆容量)をまとめて表4に示 10 す。

【0057】【表4】

(11)

が、可逆容量が118mAh/gと小さく、不可逆容量 も比較的大きいという欠点のあることが確認できた。ま た、マンガンニッケル (コバルト) 複合酸化物の活物質 を用いた正極j、kは、いずれも正極g(LiCo O2)よりも高い可逆容量と同等の放電電圧を有する が、不可逆容量が多少大きいという欠点を持つことが解 【0059】5. 正極評価②

上記の正極評価①の結果から、リチウム二次電池の高容 10 量化という観点からは、正極 g (LiCoO2:標準 材)よりも正極h (LiNiO<sub>2</sub>)が有望と考えられ る。しかしながら、可逆容量の最も大きなLiNiO₂ は、3価ニッケルイオン:Ni3+がヤーン・テラー不安 定性を持つことが主要因となって、充放電サイクルを繰 り返した場合には、数十サイクルで構造変化に伴う容量 劣化を引き起こす。そして、ニッケルイオンの一部を3 価の状態が安定なコバルトイオン: Co3+、及び/また はアルミニウムイオン: A 1 3+で部分的に置換した複合 酸化物: LiNi1-a-bCoaAlbO2を用いると、改善 20 効果が得られる点が知られている。

【0060】そこで、本検討においても、以下の活物質 を調製した。

#### 正極活物質の調製

- (i) Ni (OH) 2の反応晶析においてNi<sup>2+</sup>とCo 2+を共沈させてCoo.15Nio.85(OH) 2を調製し、 これにLiOH・H2Oを混合して酸素雰囲気下800 ℃で焼成後、粉砕・粒度調整してLiCoo.15Nio.86 O2を作製した。
- (ii) 上記でCoの代わりにAlを用いること以外、同 30 様にしてLiAlo.15Nio.86O2を作製した。
  - (iii) Ni (OH) ₂の反応晶析においてNi<sup>2+</sup>とCo ²+とAl³+とを共沈させてCoo. 10Alo. o5Ni o. 86 (OH) 2. 05を調製し、これにLiOH・H2Oを 混合して酸素雰囲気下800℃で焼成後、粉砕・粒度調 整してLiCoo. 10Alo. 05Nio. 85O2を作製した。

【0061】上記3種を用いて正極を作製し、前記の正 極h(LiNiOz)と比較した。

(i) 95 重量部のLiCoo. 15Nio. 85O2に導電材 としてのアセチレンブラック5重量部を加えて乾式のミ 40 キサー内で十分に混合分散した後、結着材としてのポリ フッ化ビニリデン(PVDF)5重量部を添加し、分散 媒のN-メチルー2-ピロリドン (NMP) を適宜加え ながら混練して正極合材スラリを作製した。こうして作 製したスラリをドクタープレードを用いてアルミニウム 箔(厚さ20μm)上に一定の厚さに塗布し、これを8 0℃のドライエアで乾燥させた後に、ロールプレスを用 いて圧延し、厚さが 6 5 μ m で、密度が 3. ´5 g / c m 3の正極合材層を形成した。そして、これを所定の大き さに裁断加工して、集電のためのアルミニウム製リード 50 を取りつけ、評価正極1とした。

正極	
3.5 3.5 159 159 159 3.6 2.9 3.8 3.76 2.9 3.8 3.76 2.9 3.8 3.76 2.9 2.9 2.9	工作区
3.5 3.5 118 159 3.83 3.76	LiCoO <sub>2</sub> (煤準材)
3.83 159 3.76 19 23	3.5
3.83 3.76 19 23	139
19 23	3.77
19 23	
	٩

19

放電平均電圧は、4.25~3.0V (vs U/U\*)放電時の電力を、電流値で割ることで算出 可逆容量は、4.25~3.0V (vs Li/Li<sup>\*</sup>)の間の定電流放電の容量を読み取り

【0058】この結果より、正極g (LiCoO2:標 準材)と比較して正極h (LiNiO2)は180mA h/gと最大の可逆容量を有する反面、放電電圧が低 く、不可逆容量が大きいという欠点のあることが解っ た。また、正極i (LiMn2O4) は放電電圧が高い

22

(ii) Li Coo. 15 Nio. 85 O2の代わりにLi Alo. 15 Nio. 85 O2を用いたこと以外、正極 Iと同様にして、評価正極mを作製した。

(iii) LiCoo.15Nio.85O2の代わりにLiCoo.10Alo.05Nio.85O2を用いたこと以外、正極lと同様にして、評価正極nを作製した。

【0062】正極1~nと前記で作製した正極hとを100℃の真空雰囲気下で8時間乾燥させた。その後、対極と参照極には金属リチウム、電解液にはエチレンカーボネート(EC)とエチルメチルカーボネート(EMC)を体積比1:3で混合した溶媒に、1.5Mの濃度となるようにLiPF。を溶解させた溶液、セパレータにはポリエチレン多孔膜を用いて3極式のビーカーセルを構成した。そして、正極評価①の際と同じパターンの充電と放電を50サイクル繰り返す単極評価を実施した。この際に得られた3サイクル目の放電容量(可逆容量)とその際の放電平均電圧、1サイクル目の充電容量と1サイクル目の放電容量との差(充放電コスあるいは不可逆容量)、及び50サイクル目の放電容量と容量維持率をまとめて表5に示す。

[0063]

【表5】

	14 € 5 £ 15				,
	はこれのこれを対し	上楼 一	는 전 교	日初日	H 25
	正種材料の種類	LiCa, r.Nia, c.O.	LIA!NiO		五百
'	Transfer of the Contract of th		0.13 0.43 0.1	5058/01/04/04/04/01/05/01/0	
#	止後谷村暦の密度 [g/cm*]	3.5	3.5	3.5	
2# 741.8				2:5	3.5
****	可逆谷寅(双毗谷重) [mAh/g]	178	173	176	180
	放電平均電圧 [V] (vs Li/Li*)**	3.70	3.73	371	
和同本	之一,以此处于以外以为的。				80.5
		23	28	35	28
50サイクル母	可逆容量(放電容量) [mAh/g] *	0/1	165	689	3
				901	149
	容量維持率 [%] ***	95.0	94.8	95.5	0
					A: 19
			֡		

\* 可逆容量は、4.25~3.0V (va L/L/L)の間の定電流放電の容量を徒み取り \*\* 放電平均電圧は、4.25~3.0V (ve L/L/L)放電時の電力を、電流値で割ることで算出 \*\*\* 容量維持摩は、初回放電容量に対する30サイクル時放電容量の比率(%)

30

20

50 大幅に抑制している点が確認できる。

【0065】6. 正極評価③ 失述の正極評価①の結果から

先述の正極評価 $\mathbb{Q}$ の結果から、正極 j (マンガンニッケル複合酸化物)や正極 k (マンガンニッケルコバルト複合酸化物)も、高容量化という観点では、正極 e (L i C o O 2:標準材)よりも有望と考えられる。しかしながら、これらの材料の欠点として合成の難しさが挙げられる。これら材料の製造方法には、N i  $^{2+}$ と $Mn^{2+}$ またはN i  $^{2+}$ と $Mn^{2+}$ とC o  $^{2+}$ とを中和反応を利用した晶析法で共沈させて $Mn_*N_{1-x}$  (OH)  $_2$ ないしは $Mn_*N_{1z}$ C o  $_{1-y-z}$  (OH)  $_2$ を合成し、これをL i OH·H  $_2$  10 Oと混合して焼成する手法(共沈法)、N i (OH)  $_2$  と $Mn_{1z}$  を $Mn_{1z}$  と $Mn_{1z}$  と $Mn_{1z}$  を $Mn_{1z}$  と $Mn_{1z}$  と $Mn_{1z}$  と $Mn_{1z}$  と $Mn_{1z}$  を $Mn_{1z}$  と $Mn_{1z}$  と $Mn_{1z}$  を $Mn_{1z}$  と $Mn_{1z}$  を $Mn_{1z}$  を $Mn_{1z}$  を $Mn_{1z}$  と $Mn_{1z}$  を $Mn_{$ 

\*厳密に制御して合成を行わなければうまく固溶体が形成できない。また、また後者の混合法では、焼成時に各金属イオンがうまく拡散して均一組成の固溶体を形成するように、材料混合条件や焼成時の反応炉内温度分布、温度プロファイル等の微妙な条件を制御せねばならない。従って、いずれもその合成は容易なものではない。【0066】そこで、これらに比べると材料の合成が容易なLi $Mn_2O_4$ と、Li $NiO_2$ 、Li $Coo.16Nio.86O_2$ 、Li $Alo.16Nio.86O_2$ 、Li $Coo.10Alo.06Nio.86O_2$ 、Li $Coo.10Alo.06Nio.86O_2$ 、Li $Coo.10Alo.06Nio.86O_2$ 、とは $Coo.10Alo.06Nio.86O_2$  とな、表もに示すような比率で混合した正極活物質  $Coo.10Alo.06Nio.86O_2$  とは $Coo.10Alo.06Nio.86O_2$  とな

【0067】 【表6】

正極材料の種類	材料の混合比率 (重量%)	
活物質I	$LiMn_2O_4$ : $LiNiO_2 = 30:70$	
活物質II	$LiMn_2O_4: LiCo_{0.16}Ni_{0.85}O_2 = 30:70$	
活物質皿	LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> : LiAl <sub>0.15</sub> Ni <sub>0.85</sub> O <sub>2</sub> = 30: 70	
活物質IV	$LiMn_2O_4: LiGo_{0.10}Al_{0.05}Ni_{0.85}O_2 = 30:70$	
活物質V	LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> : LiCoO <sub>2</sub> = 30 : 70	
活物質VI	$LiMn_2O_4 : LINiO_2 : LICoO_2 = 30 : 30 : 40$	

#### 【0068】正極の作製

(i) 95重量部の正極活物質 I に導電材としてのアセチレンブラック5重量部を加えて乾式のミキサー内で十分に混合分散した後、結着材としてのポリフッ化ビニリデン (PVDF) 5重量部を添加し、溶剤のN-メチルー2ーピロリドン (NMP) を適宜加えながら混練して正極合材スラリを作製した。こうして作製したスラリを 30 ドクターブレードを用いてアルミニウム箔(厚さ20  $\mu$  m)上に一定の厚さに塗布し、これを80℃のドライエアで乾燥させた後に、ロールプレスを用いて圧延し、厚さが65 $\mu$ mで、密度が3.5g/cm³の正極合材層を形成した。そして、これを所定の大きさに裁断加工して、集電のためのアルミニウム製リードを取りつけ、評価正極 o とした。

- (ii) 正極活物質 I の代わりに正極活物質IIを用いたこと以外、正極 o と同様にして、評価正極 p を作製した。 (iii) 正極活物質 I の代わりに正極活物質IIIを用いた 40こと以外、正極 o と同様にして、評価正極 q を作製した。
- (iv) 正極活物質 I の代わりに正極活物質 IVを用いたこと以外、正極 o と同様にして、評価正極 r を作製した。
  (v) 正極活物質 I の代わりに正極活物質 V を用いたこと以外、正極 o と同様にして、評価正極 s を作製した。
  (vi) 正極活物質 I の代わりに正極活物質 VIを用いたこと以外、正極 o と同様にして、評価正極 t を作製した。
  【0069】作製した6種類の正極 o ~ t を 1 0 0 ℃の
  真空雰囲気下で8時間乾燥させた。その後、対極と参照 50

極には金属リチウム、電解液にはエチレンカーボネート (EC) とエチルメチルカーボネート (EMC) を体積 比1:3で混合した溶媒に、1.5Mの濃度となるようにしi PF。を溶解させた溶液、セパレータにはポリエチレン多孔膜を用いて3極式のビーカーセルを構成した。そして、正極評価①の際と同じパターンの充電と放電を3サイクル繰り返し、正極の可逆容量とその際の放電平均電圧、及び初回充放電ロス(不可逆容量)の測定を実施した。得られた結果を表7にまとめて示す。

【0070】 【表7】

よそ150~160mAh/gの可逆容量と20~25 mAh/gの充放電ロスを与えていた。これは、正極j (マンガンニッケル複合酸化物)や正極 k (マンガンニ ッケルコバルト複合酸化物)で得られた値とほぼ同じで

あることが解る。一方、LiMn₂O₄に対してLiCo Ozを混合した活物質V(正極s)は、低い可逆容量に 留まっている。また、LiMn2O4とLiNiO2とL i C o O₂とを混合して作製した活物質VI (正極 t)

は、活物質I~IVほど高くはないが、145mAh/g

10 と、LiCoO<sub>2</sub>を単独で用いた正極g (139mAh /g)よりも高い可逆容量を与えることが確認された。 【0072】 [リチウム二次電池の作製] 以上の結果か ら、本検討で使用する負極・正極の基本的な電気特性は 明らかとなったため、次に、実際にリチウム二次電池を 作製して各種特性の評価を行うものとした。ここで、リ

チウム二次電池の作製に際しては、すべて以下の手順に

【0073】(1)負極

よるものとした。

100重量部の負極活物質に1重量%のカルボキシメチ 20 ルセルロース (CMC: 増粘材) 水溶液 100 重量部 と、結着材であるスチレンプタジエンラバー (SBR) の水性ディスパージョンを加えて十分に混練して、合材 スラリを作製した。ここでSBRの添加量は、負極活物 質の100重量部に対する固形分の比率が2重量部とな るように調整した。こうして作製したスラリを銅箔 (厚 さ10 µm)の両面に塗工機を用いて一定の厚さに塗布 し、100℃の熱風で乾燥させ、その後、ロールプレス を用いて圧延して厚さが75μm (電極の厚さとしては 約160μm) で、密度が1. 6g/cm³の負極合材 30 層を形成した。そして、これを所定の大きさに裁断加工

して、集電のためのニッケル製リードを取りつけて負極

【0074】(2)正極

とした。

95 重量部の正極活物質に導電材としてのアセチレンブ ラック5重量部を加えて乾式のミキサー内で十分に混合 分散した後、結着材としてのポリフッ化ビニリデン(P VDF)5重量部を添加し、分散媒のN-メチルー2ー ピロリドン(NMP)を適宜加えながら混練して合材ス ラリを作製した。こうして作製したスラリをアルミニウ 40 ム箔(厚さ20μm)の両面に塗工機を用いて一定の厚 さに塗布し、100℃のドライエアで乾燥させ、ロール プレスを用いて圧延して厚さが65μm (電極の厚さと しては約150μm) で、密度が3.5g/cm³の正 極合材層を形成した。そして、これを所定の大きさに裁 断加工して、集電のためのアルミニウム製リードを取り つけて正極とした。

【0075】(3)電池の構成

作製した負極、正極、及び両者の間に介在させるポリエ チレン多孔膜セパレータ (厚さ30μm) を、余分な水 を混合して作製した活物質 I ~ IV (正極 o ~ r ) は、お 50 分を除去する目的で、負極と正極は 1 0 0 ℃で 8 時間、

	上径の複類	正極。	正极 D	正極 d	正位。	1. 数元	H.	Г
		44.45	1 1 1 1 1 1 1 1 1			2 71	工程	
		. 14%年	活物質目	活物質皿	活物質で	活物質V	活物質以	1
	正極材料の結婚	LIM <sub>P2</sub> O <sub>4</sub> 30	LiMn20, 30	LiMn304 30	LiMn2O <sub>4</sub> 30	LiMn-O. 30	1 14-0 3c	_
		O. T.	25. 57.				Or TORING	
		3	COORDINATED 10	LIAI8.15N14.85U2 70	LiCoa 10 Alaos Niass Op 70	LiCsO, 70	LINIO <sub>2</sub> 30	
							0,0	_
# #	1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1						2000	
	28141=VIDI3 (IV 6m.)	0.5	3,5	3.5	3.5	2.5	3.5	7
コキイクド中		933				2	J.D	
	ᆚ	ACI	15/	53	155	129	#	_
	安御中替鶴田 [V] (ve 1)/(1) **	3.73	77.6				2	-,
	(17 (13 (1) (13 (1) (13 (1) (1)	200	3.74	3.78	3.75	3.79	27.5	_
初回无敌	初回死放宽口入(不可逆容量) [mAh/g]	54	17	225	22	,		-
					777	0	20	
								_

可送容量は、4.25~3.0V (vs Li/Li/)の間の定電流放電の容量を铣み取り \* 放電平均電圧は、4.25~3.0V (vs Li/Li/放電係の電力者、電流で割ることで算出

【0071】この結果から、LiMn2O4に対してLi NiO2, LiCoo, 16Nio, 85O2, LiAlo, 15Ni 0.85O2、LiCoo.10Alo.05Nio.85O2のそれぞれ

セパレータは50℃で12時間、真空乾燥させた。

【0076】以上の負極および正極をセパレータを挟持 して捲回し、図6に示すように概四角柱状 (横断面形状 がおよそ長方形状)の極板群1を形成した。この概四角 柱状の極板群1を633450サイズ(厚さ6.3mm ×幅34mm×高さ50mm) の角型アルミニウム合金 製電池ケース4に挿設した。次いで、上部の封口板5に 正極リード2を、絶縁性ガスケットにより封口板とは電 気的に隔絶された負極端子6に負極リード3をそれぞれ 溶接した後、封口板5をレーザー溶接によって電池ケー 10 ス4に接合した。そして、封口板に具備された注入口よ り非水電解液を注入し、真空含浸させた。そして、注入 口が開いたままの状態で初回の部分充電を施し、初回充 電の初期段階に負極上で電解液の分解等が起こって生ず るガスを十分に拡散除去させた。その後、注入口にアル ミニウム合金製の封栓7をかぶせ、これをレーザーで溶 接することにより、完全にケースを密閉し、リチウムニ 次電池とした。予備検討のデータに基づくこの電池の設

計容量は900~950mAh程度である。

【0077】上記において、極板群の構成、正・負極リードの溶接、封口板のケースへの接合、電解液の注入・含浸、初回の部分充電、封栓による密閉の各工程は、すべて露点が-40  $^{\circ}$   $^{\circ}$   $^{\circ}$  以下のドライエア雰囲気下で実施した。また、非水電解液には、エチレンカーボネート(EC)とエチルメチルカーボネート(EMC)を体積比1:3 で混合した溶媒に、1.5 Mの濃度となるようにLiPF  $_{\circ}$  を溶解させた溶液を使用した。さらに初回の部分充電に関しては、20  $^{\circ}$   $^{\circ}$ 

【0078】表8および9に示すような負極(負極活物質)と正極(正極活物質)の組み合わせで、上記した手順に従って、リチウム二次電池1~62を作製した。

[0079]

【表8】



電池No.	負拉 (負極活物質)の種類	正極(正極活物質)の種類
饱池1	負換 x (塊状天然風鉛X)	正極g (LiCoO <sub>2</sub> )
電池2	負極 x (塊状天然黑鉛X)	正捶h (LiNiO <sub>2</sub> )
電池3	負極 x (塊状天然黒鉛X)	正極i (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> )
電池4	負極 x (塊状天然黒鉛X)	正径j (LiMn <sub>0.4</sub> Ni <sub>0.8</sub> O <sub>2</sub> )
理池5	負極 x (塊状天然黑鉛X)	正極k (LiMnacCoacNia4Oz)
電池6	負權 x (塊状天然黑鉛X)	正極! (LiCo <sub>0.15</sub> Ni <sub>0.85</sub> O <sub>2</sub> )
湿泡7	負極 × (塊状天然黑鉛X)	正極m (LiAl <sub>0.13</sub> Ni <sub>0.85</sub> O <sub>2</sub> )
雅池8	負極 × (塊状天然黑鉛×)	正極n (LiCo <sub>0.10</sub> Al <sub>o.co</sub> Ni <sub>0.65</sub> O <sub>2</sub> )
電池9	負極 × (塊状天然異鉛×)	正極。(LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiNiO <sub>2</sub> =30:70)
電池10	負極 x (塊状天然風鉛X)	正極p (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiCo <sub>0.15</sub> Ni <sub>0.85</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
電池11	負極 x (塊状天然黑鉛X)	正極q (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiAl <sub>8,15</sub> Ni <sub>0,85</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
建池12	負極 x (塊状天然黑鉛X)	正極r (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiCo <sub>9.19</sub> Al <sub>0.95</sub> Ni <sub>0.85</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
電池13	負極 x (塊状天然黑鉛X)	正極s (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiCoO <sub>2</sub> =30:70)
電池14	負植 x (塊状天然黑鉛X)	正径t (LiMn₂O₄:LiNiO₂:LiCoO₂=30:30:40)
電池15	負極 c (塊状天然黑鉛X:雞黑鉛化性炭染Y=80:20)	正栖g (LiCoO₂)
電池16	負極 o (塊状天然黑鉛X:雞黑鉛化性炭素Y=80:20)	正福h (LiNiO <sub>z</sub> )
電池17	負極 c (塊状天然黑鉛X:雞黑鉛化性炭素Y=80:20)	正極i (LiMnzO4)
電池18	負極 a (塊状天然黑鉛X:雖黑鉛化性炭素Y=95:5)	正極j (LiMn <sub>0.e</sub> Ni <sub>0.e</sub> O <sub>2</sub> )
電池19	負極 b (塊状天然黑鉛X:難黑鉛化性炭素Y=90:10)	正極j (LiMn <sub>0.4</sub> Ni <sub>0.8</sub> O <sub>2</sub> )
電池20	負径 c (塊状天然無鉛X:錐黑鉛化性炭素Y=80-20)	正極j (LiMn <sub>0.6</sub> Ni <sub>0.6</sub> O <sub>2</sub> )
電池21	負極 d (塊状天然黒鉛X:錐黒鉛化性炭素Y=70:30)	正極j (LiMnq.4Niq.8O <sub>2</sub> )
	負極 e (塊状天然黑鉛X:難黑鉛化性炭素Y=85:35)	正極」(UMno.4Nio.8O2)
	負極 F (塊状天然黑鉛X-做粒天然黑鉛Z=80:20)	正極j (LiMnosNiosO <sub>2</sub> )
	負極 a (塊状天然黑鉛X:建黑鉛化性皮索Y=955)	正程k (LiMn <sub>0.3</sub> Ni <sub>0.3</sub> Co <sub>0.4</sub> O <sub>2</sub> )
	負極 b (塊状天然黑鉛X:離黑鉛化性炭茶Y=90:10)	正栖k (LiMn <sub>0.3</sub> Ni <sub>0.3</sub> Co <sub>0.4</sub> O <sub>2</sub> )
	負種 c (塊状天然黒鉛X:難黒鉛化性炭素Y=80-20)	正極k (LiMn <sub>0.3</sub> Ni <sub>0.3</sub> Co <sub>0.4</sub> O <sub>1</sub> )
	負極 d (塊状天然黒鉛X:錐黒鉛化性炭栗Y=70:30)	正極k (LiMna, Nio, Coa, O)
	負極 e (塊状天然黒鉛X:鮭黒鉛化性炭素Y=65:35)	正極k (LiMn <sub>0.3</sub> Ni <sub>0.3</sub> Co <sub>0.4</sub> O <sub>2</sub> )
電池29	負極 f (塊状天然黑鉛X:微粒天然黑鉛Z=80:20)	正框k (LiMn <sub>0,3</sub> Ni <sub>0,3</sub> Co <sub>0,4</sub> O <sub>2</sub> )

[0080]

電池No.	食極 (負極活物質)の種類	正禄(正極活物質)の種類
222030	负極 c(塊状天然黑鉛X:駐黑鉛化性炭素Y=80:20)	正極! (LiCo <sub>0.15</sub> Ni <sub>0.86</sub> O <sub>2</sub> )
配池31	負穫 c(塊状天然黑鉛X:駐黑鉛化性微素Y=80:20)	正極m (LiAl <sub>0.19</sub> Ni <sub>0.89</sub> O <sub>2</sub> )
221池32	負種 c(塊状天然黑鉛X:離黑鉛化性炭栗Y=80:20)	正福n (LiCo <sub>0.10</sub> Al <sub>0.09</sub> Ni <sub>0.05</sub> O <sub>2</sub> )
實池33	負複 a (塊状天然黑鉛X:難黑鉛化性炭素Y=95:5)	正福o (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4:</sub> LiNiO <sub>2</sub> =30:70)
2022 池 34	負福 b (塊状天然集鉛X:離黑鉛化性炭素Y=90:10)	正径o (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4:</sub> LiNiO <sub>2</sub> =30:70)
電池35	負極 c (塊状天然果鉛X離黑鉛化性炭素Y=80:20)	正桓 o (LiMn₂O₄LiNiO₂=30;70)
電池36	負禮 d (均状天然黑鉛X:離黑鉛化性炭素Y=70:30)	正括o (LiMn₂O₄:LiNiO₃=30:70)
電池37	負裡 a (塊状天然黑鉛X:離黑鉛化性炭素Y=65:35)	正種o (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> ,LiNiO <sub>2</sub> =30:70)
憲治38	負接 f (塊状天然黑鈴X:微粒天然黑鉛Z=80:20)	正祖o (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> LiNiO <sub>2</sub> =30:70)
意泡39	負權 a (塊状天然基鉛X:難黑鉛化性炭素Y=95:5)	正程p (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiCo <sub>9,18</sub> Ni <sub>0,81</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
電池40	負權 b (坑状天然巢鉛X:難黑鉛化性炭素Y=90:10)	正禄p (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiCo <sub>9,19</sub> Ni <sub>0,84</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
意沙41	負禮 c (塊状天然黑鉛X:難黑鉛化性皮素Y=80:20)	正程p (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiCo <sub>0,13</sub> Ni <sub>0,23</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
電池42	負極 d (塊状天然黑鉛X:難黑鉛化性炭素Y=70:30)	正禄p (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiCo <sub>0.15</sub> Ni <sub>0.85</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
電池43	負極 e (塊状天然黑鉛×)無黑鉛化性炭素Y=65:35)	正授p (UMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :UCo <sub>0.19</sub> Ni <sub>0.89</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
電池44	负極 f (塊状天然黑鉛X:燉粒天然風鉛Z=80:20)	正程p (UMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :UCo <sub>0.15</sub> Ni <sub>0.85</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
電池45	負極 a (塊状天然黑鉛X難黑鉛化性炭素Y=85:5)	正栖q (UMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :UAi <sub>0.18</sub> Ni <sub>0.85</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
電池46	負複 b (塊状天然黑鉛X:難黑鉛化性炭素Y=90:10)	正径q (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiAl <sub>0.15</sub> Ni <sub>0.85</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
電池47	負極 c (塊状天於異鉛×難黑鉛化性炭素Y=80:20)	正極q (LIMn <sub>2</sub> O;:UAI <sub>0,15</sub> Ni <sub>0,45</sub> O;=30;70)
章池48	負梗 d (塊状天然異鉛×難異鉛化性炭素Y=70:30)	正梗q (LIMn <sub>z</sub> O <sub>4</sub> :LIAI <sub>0.IS</sub> Ni <sub>0.AS</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
世池49	負極 e (塊状天然黑鉛X:雞黑鉛化性炭素Y=65:35)	正極q (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiAl <sub>0.15</sub> Ni <sub>0.45</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
電池50	負極 f (塊状天然無鉛X:散粒天熱黑鉛Z=80:20)	正福q (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiAl <sub>0.18</sub> Ni <sub>0.85</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
電池51	負極 a (塊状天然黑鉛X:難黑鉛化性炭素Y=95.5)	正極r (LiMn₂O₄:LiGo <sub>0.10</sub> Al <sub>0.05</sub> Ni <sub>0.85</sub> O₂≃30:70)
電池52	負極 b (姚伏天然黑鉛X鞋黑鉛化性炭素Y=90:10)	正怪r (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiCo <sub>0,10</sub> Al <sub>0,08</sub> Ni <sub>0,85</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
電池53	負板 c (坑状天然黑鉛X:難黑鉛化性炭素Y=80:20)	正極r (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiCo <sub>0.10</sub> Al <sub>0.03</sub> Ni <sub>0.35</sub> O <sub>2</sub> =30;70)
	負極 d (塊状天然萬鉛X-難黑鉛化性炭素Y=70:30)	正径r (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiGo <sub>0.10</sub> Al <sub>0.05</sub> Ni <sub>0.85</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
	負複。(塊状天然県鉛X)離県鉛化性炭素Y=65:35)	正程r(LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiCo <sub>0.10</sub> Al <sub>0.65</sub> Ni <sub>0.85</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
	負担 f (塊状天然黑鉛X:微粒天然黑鉛Z=80:20)	正控r(LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiCo <sub>0.10</sub> Al <sub>0.95</sub> Ni <sub>0.85</sub> O <sub>2</sub> =30:70)
	負模 a (塊状天然黑鉛×難黑鉛化性炭素Y=95:5)	正점t (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> :LiNiO <sub>2</sub> :LiCoO <sub>2</sub> =30:30:40)
	负極 b (块状天然黑鉛X)離黑鉛化性炭素Y=90:10)	正極t (LiMnzO4:LiNiO2:LiCoO2=30:30:40)
電池58		正程t (LiMn <sub>z</sub> O <sub>4</sub> :LiNiO <sub>2</sub> -LiCoO <sub>2</sub> =30:30:40)
電池60	負極 d (塊状天然無鉛X)難馬鉛化性炭素Y=70:30)	正径t (LiMn <sub>z</sub> O <sub>4</sub> :LiNO <sub>2</sub> :LiCoO <sub>2</sub> =30:30:40)
電池61	负極 a (塊状天然黑鉛X群黑鉛化性武素Y=85:35)	正档t (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> 上iNiO <sub>2</sub> LiCoO <sub>2</sub> =30:30:40)
電池62	負極 f (塊状天然黑鉛X微粒天然開鉛Z=80:20)	正程t (LiMn <sub>2</sub> O <sub>4</sub> LiNiO <sub>2</sub> -LiCoO <sub>2</sub> 30:30:40)

【0081】ここで電池1~14は、予備検討において データ収集を行った14種の正極g~tと負極x (黒鉛 X) の組み合わせである。電池15、16、17は、そ れぞれ正極g (LiCoO2)、正極h (LiNi O2)、正極i (LiMn2O4)と負極c (黒鉛Xと助 材Yを80:20で混合)の組み合わせである。電池1 8~22は、本発明の実施例となる電池で、正極 j (L i Mno.4Nio.6O₂) と負極a~e (黒鉛Xと助材Y の混合)を組み合わせたものである。電池23は、この 比較例として正極jと負極f (黒鉛Xと助材2を80: 20で混合)を組み合わせたものである。電池24~2 8は、本発明の実施例となる電池で、正極k (LiMn o. 3N i o. 3C o o. 4O2) と負極 a ~ e を組み合わせたも のであり、電池29は、この比較例である。電池30~ 32は、ニッケルイオンの占有サイトをコバルトイオン 50 6は、正極r (LiMn₂O₄とLiAlo.1oCoo.osN

及び/またはアルミニウムイオンによって部分的に置換 して寿命特性を改善したLiNiO2正極(正極1~正 極n) と負極 c (黒鉛Xと助材Yを80:20で混合) を組み合わせたものである。電池33~37は、本発明 40 の実施例となる電池で、正極 o (LiMn<sub>2</sub>O<sub>4</sub>とLiN i O₂を30:70で混合) と負極 a ~ e (黒鉛Xと助 材Yの混合)を組み合わせたものである。電池38はこ の比較例として正極 o と負極 f (黒鉛Xと助材2を8 0:20で混合)を組み合わせたものである。電池39 ~44は、正極p (LiMn2O4とLiCoo.15Ni o. 85O2を30:70で混合) と負極 a ~ f を組み合わ せたものである。電池45~50は、正極q(LiMn 2O4とLiAlo.15Nio.85O2を30:70で混合) と負極 a~ 「を組み合わせたものである。電池 51~5

i o. 85 O z を 3 0 : 7 0 で混合)と負極 a ~ f を組み合わせたものである。電池 5 7 ~ 6 2 は、正極 s (L i M n z O 4 と L i N i O 2 と L i C o O 2 とを 3 0 : 3 0 : 4 0 で混合)と負極 a ~ f を組み合わせたものである。

【0082】 [電池の評価]

②初期特性と高温保存特性の評価

まず、上記62種の電池に関し、以下の条件で充放電サイクルを3サイクル繰り返して、3サイクル目の放電容量を確認した。

[0083]

充電:定電流定電圧(CCCV)方式

定電流 0. 2 C to 4. 2 V、定電圧 4. 2 V 保持、

2時間

\* 放電: 定電流 (CC) 連続放電、0.2C to 3.0

雰囲気温度:20℃

【0084】続いて、これら電池(完全放電状態)を60℃の高温環境雰囲気下に1ヶ月間保存(放置)し、その後、再び先記の条件で充放電サイクルを3サイクル繰り返して、3サイクル目の放電容量から高温保存後の電池容量を確認し、初期容量に対する高温保存後の容量回復率を算出した。結果をまとめて表10および11に示

10 す。

【0085】 【表10】

			*		
電池No.	負極種	正極種	初期容量 [mAh]	60℃保存後容量 [mAh]	保存後回復率 [%]
置池1	負機×	正極g	910	881	96.8
電池2	負極 ×	正極h	945	860	91.0
電池3	負極×	正極	895	604	67.5
電池4	負極 ×	正極	925	703	76.0
電池5	負極×	正極k	922	692	75.1
電池6	負極×	正極	943	860	91.2
電池7	負極×	正極m	941	855	90.9
電池8	負極×	正極n	941	854	90.8
電池9	負極×	正極o	920	689	74.8
電池10	負極 x	正極p	919	711	77.4
電池11	負極x	正極q	922	709	76.9 ·
電池12	負極x	正包r	920	707	· 76.8
電池13	負極×	正極s	900	719	79.9
電池14	負極×	正極t	916	710	77.5
電池15	負極c	正極g	915	880	96.2
電池16	負極c	正極h	950	880	92.6
電池17	負穫c	正極;	908	750	82.6
電池18	負極a	正極」	921	790	85.8
電池19	負極 b	正極j	925	833	90.1
電池20	負極c	正極	925	845	91.3
電池21	負極 d	正極j	922	843	91.4
電池22	負種e	正極」	920	841	91.4
電池23	負極す	正極j	903	690	76.4
電池24	負極a	正極k	926	803	86.7
電池25	負極b	正極k	929	84B	91.3
電池26	負極 c	正極k	930	861	92.6
電池27	負極 d	正極k	925	862	93.2
電池28	負極 e	正極k	918	856	93.2
電池29	負極す	正極k	B02	695	77.1

\*

[0086]

#### \* \*【表11】

空池への         負極度         正極極         初期容量 (mAh)         60℃保存後容量 (mAh)         保存後回復率 (%)           電池31         負極 c         正極 m         946         867         91.5           電池31         負極 c         正極 m         946         864         91.3           電池32         負極 c         正極 m         928         790         85.1           電池33         負極 c         正極 m         930         840         90.3           電池35         負極 c         正極 m         929         841         90.5           電池35         負極 c         正極 m         925         841         90.9           電池36         負極 c         正極 m         921         838         91.0           電池35         負極 c         正極 m         921         838         91.0           電池37         負極 c         正極 m         924         684         75.7           電池38         負極 c         正極 m         935         803         86.9           電池40         負極 c         正極 m         938         86.6         91.3           電池41         負極 c         正極 m         939         86.4         92.0           電池41         負極 c         正極 m			7			
<ul> <li>電池31 食種 C 正極</li></ul>	電池No	. 負極種	正極種	初期容量 [mAh]	60℃保存後容量 [mAh]	保存後回復率 [%]
電池32 負機 C 正極 P 946 864 91.3 電池33 負極 E 正極 P 928 790 85.1 電池34 負極 D 正極 P 929 341 90.5 電池35 負極 C 正極 P 929 341 90.5 電池36 負極 D 正極 P 929 341 90.5 電池37 負極 E 正極 P 921 838 91.0 電池37 負極 E 正極 P 935 803 85.9 電池38 負種 I 正極 P 935 803 85.9 電池40 負極 D 正極 P 938 856 91.3 電池41 負極 C 正極 P 938 864 92.0 電池41 負極 C 正極 P 939 864 92.0 電池43 負極 C 正極 P 939 864 92.0 電池44 負極 I 正極 P 939 86.0 電池45 負極 C 正極 P 938 865 92.1 電池46 負極 D 正極 P 938 865 92.2 電池47 負極 C 正極 P 938 865 92.2 電池48 負極 O 正極 P 938 865 92.2 電池49 負極 C 正極 P 938 865 92.2 電池45 負極 C 正極 P 938 865 92.2 電池50 負極 C 正極 P 938 865 92.9 電池51 負極 C 正極 P 938 865 92.5 電池55 負極 C 正極 P 938 865 92.5 電池55 負極 C 正極 P 938 865 92.5 電池55 負極 C 正極 P 938 865 92.6 電池58 負極 C 正極 P 938 865 92.5 電池59 負極 C 正極 P 928 865 92.9 電池50 負極 C 正極 P 928 865 92.9	電池30	負極c	正極	944	866	91.7
<ul> <li>電池33 負種。 正極。 928 790 85.1</li> <li>電池34 負種も 正極。 930 340 90.3</li> <li>電池35 負極。 正極。 929 841 90.5</li> <li>電池36 負種。 正極。 925 841 90.5</li> <li>電池37 負種。 正極。 921 838 91.0</li> <li>電池38 負種 正極。 924 684 75.7</li> <li>電池38 負種 正極。 904 684 75.7</li> <li>電池39 負種 正極。 935 803 85.9</li> <li>電池40 負種 正極。 938 856 91.3</li> <li>電池41 負極。 正極。 938 864 92.0</li> <li>電池41 負極。 正極。 939 864 92.0</li> <li>電池41 負極。 正極。 939 864 92.0</li> <li>電池43 負種。 正極。 939 864 92.0</li> <li>電池44 負極。 正極。 939 860 92.1</li> <li>電池45 負極。 正極。 936 849 90.7</li> <li>電池46 負種。 正極。 938 865 92.2</li> <li>電池47 負種。 正極。 938 865 92.2</li> <li>電池48 負種。 正極。 938 865 92.2</li> <li>電池49 負種。 正極。 938 865 92.2</li> <li>電池40 負種。 正極。 938 865 92.2</li> <li>電池40 負種。 正極。 938 865 92.2</li> <li>電池40 負種。 正極。 938 865 92.2</li> <li>電池50 負種。 正極。 938 865 92.2</li> <li>電池51 負種。 正極。 938 865 92.2</li> <li>電池51 負種。 正極。 938 868 92.9</li> <li>電池52 負種。 正極。 938 868 92.5</li> <li>電池51 負種。 正極。 938 868 92.5</li> <li>電池52 負種。 正極。 939 868 92.5</li> <li>電池53 負種。 正極。 939 868 92.5</li> <li>電池50 負種。 正極。 938 868 92.5</li> <li>電池51 負種。 正極。 939 868 92.5</li> <li>電池52 負種。 正極。 939 868 92.5</li> <li>電池53 負種。 正極。 939 868 92.5</li> <li>電池54 負種。 正極。 939 868 92.5</li> <li>電池55 負種。 正極。 939 868 92.5</li> <li>電池50 負種。 正極。 938 865 92.6</li> <li>電池58 負種。 正極。 926 860 92.9</li> <li>電池58 負種。 正極。 926 865 92.6</li> <li>電池58 負種。 正極。 928 865 92.6</li> <li>電池50 負種。 正極。 928 865 92.6</li> <li>電池50 負種。 正極。 928 865 92.6</li> <li>電池50 負種。 正極。 928 865 92.6</li> </ul>	電池31	負極c	正極m	946	867	91.6
<ul> <li>電池34 負種 b 正極 929</li> <li>電池35 負極 c 正極 929</li> <li>最祖1 90.3</li> <li>電池36 負種 d 正極 925</li> <li>電池37 負極 e 正極 921</li> <li>電池38 91.0</li> <li>電池38 負種 f 正極 924</li> <li>電池38 91.0</li> <li>電池39 負種 a 正極 935</li> <li>電池40 負種 b 正極 938</li> <li>電池41 負極 c 正極 939</li> <li>電池41 負極 c 正極 939</li> <li>電池42 負種 d 正極 939</li> <li>電池43 負極 e 正極 939</li> <li>電池44 負種 f 正極 929</li> <li>電池45 負極 e 正極 929</li> <li>電池46 負種 b 正極 938</li> <li>電池47 負極 c 正極 939</li> <li>電池48 660</li> <li>92.1</li> <li>電池49 負種 e 正極 929</li> <li>マッツ 799</li> <li>860</li> <li>電池47 負極 c 正極 938</li> <li>865</li> <li>922</li> <li>電池49 負種 c 正極 938</li> <li>865</li> <li>922</li> <li>電池49 負種 c 正極 939</li> <li>871</li> <li>928</li> <li>電池50 負種 c 正極 930</li> <li>電池51 負種 a 正極 930</li> <li>電池51 負種 a 正極 930</li> <li>電池52 負極 b 正極 930</li> <li>電池53 負種 c 正極 930</li> <li>電池54 負極 c 正極 938</li> <li>868</li> <li>92.4</li> <li>電池55 負種 c 正極 938</li> <li>868</li> <li>92.5</li> <li>電池50 負種 f 正極 938</li> <li>868</li> <li>92.5</li> <li>電池51 負種 a 正極 938</li> <li>868</li> <li>92.5</li> <li>電池52 負種 c 正極 939</li> <li>868</li> <li>92.5</li> <li>電池51 負種 a 正極 938</li> <li>868</li> <li>92.5</li> <li>電池51 負種 a 正極 938</li> <li>868</li> <li>92.5</li> <li>電池51 負種 a 正極 931</li> <li>77.6</li> <li>電池51 負種 a 正極 922</li> <li>800</li> <li>86.8</li> <li>32.0</li> <li>電池51 負種 a 正極 925</li> <li>851</li> <li>92.0</li> <li>電池50 負種 c 正極 925</li> <li>851</li> <li>92.0</li> <li>電池50 負種 c 正極 928</li> <li>865</li> <li>92.2</li> <li>電池50 負種 c 正極 928</li> <li>865</li> <li>92.2</li> <li>電池50 負種 c 正極 928</li> <li>865</li> <li>92.6</li> <li>電池50 負種 c 正極 928</li> <li>865</li> <li>92.6</li> </ul>	電池32	負褪c	正程n	946	864	91.3
<ul> <li>電池35 負極 C 正極 929</li> <li>最41 90.5</li> <li>電池36 負極 C 正極 925</li> <li>最41 90.9</li> <li>電池37 負極 E 正極 921 838 91.0</li> <li>電池38 負極 T 正極 904 684 75.7</li> <li>電池39 負極 T 延 935 803 85.9</li> <li>電池40 負極 D 正極 938 856 91.3</li> <li>電池41 負極 C 正極 938 864 92.0</li> <li>電池42 負極 D 正極 939 864 92.0</li> <li>電池43 負極 D 正極 938 860 92.1</li> <li>電池44 負極 D 正極 915 722 78.9</li> <li>電池45 負極 D 正極 929 799 86.0</li> <li>電池47 負極 D 正極 938 865 92.2</li> <li>電池48 9種 D 正極 938 865 92.2</li> <li>電池49 9種 D 正極 938 865 92.2</li> <li>電池49 9種 D 正極 939 871 92.8</li> <li>電池49 9種 D 正極 935 869 92.9</li> <li>電池49 9種 D 正極 935 869 92.9</li> <li>電池50 負極 D 正極 938 855 92.9</li> <li>電池50 負極 D 正極 938 855 91.2</li> <li>電池51 負極 D 正極 938 868 92.4</li> <li>電池52 負極 D 正極 938 868 92.5</li> <li>電池53 負極 D 正極 938 868 92.5</li> <li>電池55 負極 D 正極 938 868 92.5</li> <li>電池51 負極 D 正極 938 868 92.5</li> <li>電池52 負極 D 正極 938 868 92.5</li> <li>電池53 負極 D 正極 938 868 92.5</li> <li>電池54 負極 D 正極 938 868 92.5</li> <li>電池55 負極 D 正極 938 868 92.5</li> <li>電池52 負極 D 正極 938 868 92.5</li> <li>電池53 負極 D 正極 938 868 92.5</li> <li>電池54 負極 D 正極 938 868 92.5</li> <li>電池55 負極 D 正極 938 868 92.5</li> <li>電池50 負極 D 正極 938 868 92.5</li> <li>電池51 負極 D 正極 938 868 92.5</li> <li>電池50 負極 D 正極 928 865 93.2</li> <li>電池50 負極 D 正極 928 865 93.2</li> <li>電池60 負極 D 正極 928 865 93.2</li> </ul>	電池33	負極ョ	正極o	928	790	85.1
<ul> <li>電池36 負極</li></ul>	電池34	負種b	正極。	930	840	90.3
<ul> <li>電池37 負極e 正極o</li> <li>921 838 91.0</li> <li>電池38 負極f 正極o</li> <li>904 684 75.7</li> <li>電池39 負極e 正極p 935 803 85.6</li> <li>電池40 負極b 正極p 938 85.6</li> <li>91.3</li> <li>電池41 負極c 正極p 940 863 91.8</li> <li>電池42 負極d 正極p 939 864 92.0</li> <li>電池43 負極e 正極p 934 860 92.1</li> <li>電池43 負極 直極p 915 722 78.9</li> <li>電池45 負極 正極p 915 722 78.9</li> <li>電池45 負極 正極p 938 865 92.2</li> <li>電池46 負極 正極q 929 799 86.0</li> <li>電池47 負極 正極q 938 865 92.2</li> <li>電池48 負極 正極q 939 871 92.8</li> <li>電池49 負極 正極q 935 869 92.9</li> <li>電池50 負極 正極q 910 705 77.5</li> <li>電池51 負極 正極q 910 705 77.5</li> <li>電池52 負極 正極q 938 868 92.4</li> <li>電池53 負極 正極q 939 868 92.5</li> <li>電池55 負極 正極q 938 868 92.5</li> <li>電池55 負極 正極q 939 868 92.5</li> <li>電池51 負極 正極q 938 868 92.5</li> <li>電池52 負極 正極q 939 868 92.5</li> <li>電池53 負極 正極q 939 868 92.5</li> <li>電池55 負極 正極q 934 865 92.6</li> <li>電池57 負極 正極q 922 800 86.8</li> <li>電池57 負極 正極q 922 800 86.8</li> <li>電池52 自極 正極q 922 800 86.8</li> <li>電池53 自極 正極q 922 800 86.8</li> <li>電池50 自極 正極q 923 865 93.2</li> <li>電池50 自極 正極q 928 865 93.2</li> <li>電池50 自極 正極q 928 865 93.2</li> <li>電池60 角極 正極q 928 865 93.2</li> <li>電池60 角極 正極q 923 855 92.6</li> </ul>	電池35	負極c	正極。	929	841	90.5
<ul> <li>電池38 負権f 正極o</li> <li>904 684 75.7</li> <li>電池39 負権</li></ul>	電池36	負種d	正極。	925	841	90.9
<ul> <li>電池39 負極 B 正極p</li> <li>野池40 負極 B 正極p</li> <li>野35 803 85.9</li> <li>電池41 負極 C 正極p</li> <li>野38 85.6</li> <li>明1.3</li> <li>電池41 負極 C 正極p</li> <li>野39 86.4</li> <li>野2.0</li> <li>電池42 負極 d 正極p</li> <li>野39 86.4</li> <li>野2.0</li> <li>電池43 負極 c 正極p</li> <li>野34 86.0</li> <li>男2.1</li> <li>電池44 負極 f 正極p</li> <li>野15 722 78.9</li> <li>電池45 負極 a 正極q</li> <li>野29 799 86.0</li> <li>電池46 負極 b 正極q</li> <li>野36 849 90.7</li> <li>電池47 負極 c 正極q</li> <li>野38 865 92.2</li> <li>電池48 負極 d 正極q</li> <li>野39 871 92.8</li> <li>電池49 負種 e 正極q</li> <li>野35 869 92.9</li> <li>電池50 負極 f 正極q</li> <li>野37 869 92.9</li> <li>電池51 負種 a 正極r</li> <li>野38 855 91.2</li> <li>電池52 負極 b 正極r</li> <li>野38 855 91.2</li> <li>電池53 負極 c 正極r</li> <li>野39 868 92.4</li> <li>電池54 負極 d 正極r</li> <li>野38 868 92.5</li> <li>電池55 負極 c 正極r</li> <li>野39 868 92.5</li> <li>電池56 負極 c 正極r</li> <li>野39 868 92.5</li> <li>電池57 負極 a 正極r</li> <li>野34 865 92.6</li> <li>電池57 負極 a 正極r</li> <li>野22 800 86.8</li> <li>電池57 負極 a 正極r</li> <li>野23 716 77.6</li> <li>電池58 負極 b 正極r</li> <li>野22 800 86.8</li> <li>電池57 負極 a 正極r</li> <li>野22 800 86.8</li> <li>電池58 負極 b 正極r</li> <li>野22 800 86.8</li> <li>電池58 負極 b 正極r</li> <li>野22 800 86.8</li> <li>電池59 負極 c 正極r</li> <li>野25 851 92.0</li> <li>電池59 負極 c 正極r</li> <li>野25 865 93.2</li> <li>電池60 負極 c 正極r</li> <li>野28 865 93.2</li> <li>電池60 負極 c 正極r</li> <li>野28 865 93.2</li> <li>電池60 負極 c 正極r</li> <li>野28 865 93.2</li> <li>電池60 負極 c 正極r</li> <li>野26 866 92.6</li> </ul>	電池37	負極e	正極。	921	838	91.0
<ul> <li>電池40 負極 b 正極p</li> <li>938 856 91.3</li> <li>電池41 負極 c 正極p</li> <li>940 863 91.8</li> <li>電池42 負極 d 正極p</li> <li>939 864 92.0</li> <li>電池43 負極 c 正極p</li> <li>934 860 92.1</li> <li>電池44 負極 f 正極p</li> <li>915 722 78.9</li> <li>軽池45 負極 a 正極q</li> <li>929 799 86.0</li> <li>電池46 負極 b 正極q</li> <li>936 849 90.7</li> <li>電池47 負極 c 正極q</li> <li>938 865 92.2</li> <li>電池48 負極 d 正極q</li> <li>939 871 92.8</li> <li>電池49 負極 c 正極q</li> <li>935 869 92.9</li> <li>電池50 負極 f 正極q</li> <li>910 705 77.5</li> <li>電池51 負極 a 正極q</li> <li>932 802 86.1</li> <li>電池52 負極 b 正極q</li> <li>938 855 91.2</li> <li>電池53 負極 c 正極q</li> <li>938 868 92.4</li> <li>電池54 負極 d 正極q</li> <li>938 868 92.5</li> <li>電池55 負極 c 正極q</li> <li>938 868 92.5</li> <li>電池56 負極 f 正極q</li> <li>938 868 92.5</li> <li>電池57 負極 a 正極q</li> <li>932 716 77.6</li> <li>電池57 負極 a 正極t</li> <li>923 716 77.6</li> <li>電池57 負極 a 正極t</li> <li>925 851 92.0</li> <li>電池58 負極 b 正極t</li> <li>926 860 92.9</li> <li>電池50 負極 c 正極t</li> <li>927 928 865 93.2</li> <li>電池50 負極 c 正極t</li> <li>928 865 93.2</li> <li>電池50 負極 c 正極t</li> <li>928 865 93.2</li> <li>電池50 負極 c 正極t</li> <li>928 865 93.2</li> <li>電池60 負極 c 正極t</li> <li>928 865 93.2</li> </ul>	電池38	負極f	正極。	904	684	75.7
電池41 負極 C 正極p 940 863 91.8 電池42 負種 d 正極p 939 864 92.0 電池43 負極 c 正極p 934 860 92.1 電池44 負極 f 正極p 915 722 78.9 電池45 負極 a 正極q 929 799 86.0 電池46 負種 b 正極q 936 849 90.7 電池47 負極 C 正極q 938 865 92.2 電池48 負種 d 正極q 939 871 92.8 電池49 負種 c 正極q 939 871 92.8 電池49 負種 c 正極q 935 869 92.9 電池50 負極 f 正極q 910 705 77.5 電池51 負極 a 正極q 910 705 77.5 電池51 負極 a 正極q 938 855 91.2 電池53 負極 c 正極q 939 868 92.4 電池54 負極 d 正極q 939 868 92.4 電池55 負極 c 正極q 938 865 92.5 電池57 負極 c 正極q 938 865 92.5 電池58 負極 f 正極q 938 865 92.5 電池58 負極 f 正極q 938 865 92.6 電池59 負極 c 正極q 938 865 92.6 電池50 負極 f 正極q 938 865 92.6 電池51 負極 c 正極q 938 865 92.5 電池55 負極 c 正極q 934 865 92.6 電池55 負極 c 正極q 934 865 92.6 電池56 負極 f 正極q 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極t 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極t 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極t 925 851 92.0 電池59 負極 c 正極t 926 860 92.9 電池60 負極 d 正極t 928 865 93.2 電池61 負極 c 正極t 928 865 93.2	電池39	負模a	正極p	935	803	85.9
電池42 負種 d 正極p 939 864 92.0 電池43 負極 e 正極p 934 860 92.1 電池44 負極 f 正極p 915 722 78.9 電池45 負極 a 正極q 929 799 86.0 電池46 負極 b 正極q 936 849 90.7 電池47 負極 c 正極q 938 865 92.2 電池48 負種 d 正極q 939 871 92.8 電池49 負種 e 正極q 935 869 92.9 電池50 負極 f 正極q 910 705 77.5 電池51 負極 a 正極r 938 855 91.2 電池52 負極 b 正極r 938 868 92.4 電池53 負極 c 正極r 938 868 92.4 電池54 負極 d 正極r 938 868 92.5 電池55 負極 c 正極r 934 868 92.5 電池56 負極 c 正極r 934 868 92.5 電池57 負極 a 正極r 923 716 77.6 電池57 負極 a 正極r 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極r 925 851 92.0 電池59 負極 c 正極r 925 851 92.0 電池59 負極 c 正極r 928 865 93.2 電池50 負極 d 正極r 928 865 93.2 電池50 負極 d 正極r 928 865 93.2 電池50 負極 d 正極r 928 865 93.2 電池51 負極 c 正極r 928 865 93.2	電池40	負極 b	正模p	938	856	91.3
電池43 負極 正極p 934 860 92.1 電池44 負極f 正極p 915 722 78.9 電池45 負極 正極q 929 799 86.0 電池46 負極 正極q 938 849 90.7 電池47 負極 正極q 938 865 92.2 電池48 負極 正極q 939 871 92.8 電池49 負極 正極q 935 869 92.9 電池49 負極 正極q 935 869 92.9 電池50 負極f 正極q 910 705 77.5 電池51 負極 正極r 932 802 86.1 電池52 負極  正極r 938 855 91.2 電池53 負極  正極r 938 868 92.4 電池54 負極  正極r 938 868 92.4 電池55 負極  正極r 938 868 92.5 電池55 負極  正極r 938 868 92.5 電池56 負極  正極r 938 868 92.5 電池57 負極  正極r 932 716 77.6 電池57 負極  正極r 923 716 77.6 電池58 負極  正極r 922 800 86.8 電池58 負極  正極r 922 800 86.8 電池58 負極  正極r 925 851 92.0 電池59 負極  正極r 926 860 92.9 電池60 負極  正極r 928 865 93.2 電池61 負極  正極r 928 865 93.2	電池41	負極 c	正極p	940	863	91.8
電池44 負額f 正極p 915 722 78.9 電池45 負極 正極q 929 799 86.0 電池46 負極	電池42	負極d	正極p	939	864	92.0
<ul> <li>11</li></ul>	電池43	負極 e	正極p	934	860	92.1
電池46 負種 b 正極 q 936 849 90.7 電池47 負極 c 正極 q 938 865 92.2 電池48 負種 d 正極 q 939 871 928 電池49 負種 e 正極 q 935 869 92.9 電池50 負極 f 正極 q 910 705 77.5 電池51 負種 a 正極 p 938 855 91.2 電池52 負極 b 正極 p 939 868 92.4 電池53 負極 c 正極 p 939 868 92.5 電池54 負極 d 正極 p 938 868 92.5 電池55 負極 e 正極 p 938 868 92.5 電池56 負極 e 正極 p 934 865 92.6 電池57 負極 a 正極 p 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極 p 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極 p 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極 p 925 851 92.0 電池59 負極 c 正極 p 926 860 92.9 電池60 負極 d 正極 p 928 865 93.2 電池61 負極 e 正極 p 928 865 93.2	電池44	負極f	正極p	915	722	78.9
<ul> <li>電池47 負極 に 正極 938 865 92.2</li> <li>電池48 負極 1 正極 939 871 928</li> <li>電池49 負極 1 正極 935 869 92.9</li> <li>電池50 負極 正極 910 705 77.5</li> <li>電池51 負極 1 正極 932 802 86.1</li> <li>電池52 負極 1 正極 938 855 91.2</li> <li>電池53 負極 1 正極 939 868 92.4</li> <li>電池54 負極 1 正極 938 868 92.4</li> <li>電池55 負極 1 正極 938 868 92.5</li> <li>電池56 負極 1 正極 934 865 92.6</li> <li>電池57 負極 1 正極 922 800 86.8</li> <li>電池57 負極 1 正極 922 800 86.8</li> <li>電池58 負極 1 正極 922 800 86.8</li> <li>電池58 負極 1 正極 925 851 92.0</li> <li>電池59 負極 1 正極 925 851 92.0</li> <li>電池59 負極 1 正極 928 865 93.2</li> <li>電池60 負極 1 正極 928 865 93.2</li> <li>電池61 負極 正極 923 855 92.6</li> </ul>	電池45	負極a	正模q	929	799	. 86.0
電池48 負種 d 正極 q 939 871 92.8 電池49 負極 e 正極 q 935 869 92.9 電池50 負極 f 正極 q 910 705 77.5 電池51 負極 a 正極 p 938 855 91.2 電池53 負極 c 正極 p 939 868 92.4 電池54 負極 d 正極 p 938 868 92.5 電池55 負極 e 正極 p 934 865 92.6 電池56 負極 f 正極 p 934 865 92.6 電池57 負極 a 正極 p 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極 p 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極 p 925 851 92.0 電池59 負極 c 正極 p 926 860 92.9 電池60 負極 d 正極 p 928 865 93.2 電池61 負極 e 正極 p 928 865 93.2 電池61 負極 e 正極 p 923 855 92.6	電池46	負種b	正極。	936	849	90.7
電池49 負種e 正極q 935 869 92.9 電池50 負極f 正極q 910 705 77.5 電池51 負種a 正極r 932 802 86.1 電池52 負極b 正極r 938 855 91.2 電池53 負種c 正極r 939 868 92.4 電池54 負極d 正極r 938 868 92.5 電池55 負種e 正極r 934 865 92.6 電池57 負種a 正極r 923 716 77.6 電池57 負極a 正極r 922 800 86.8 電池58 負種 b 正極r 925 851 92.0 電池59 負種 c 正極r 926 860 92.9 電池60 負極 d 正極r 928 865 93.2 電池61 負極 e 正極r 923 855 92.6	電池47	負極c	正極。	938 .	865	92.2
田池50 負極 f 正極q 910 705 77.5 電池51 負極 a 正極r 932 802 86.1 電池52 負極 b 正極r 938 855 91.2 電池53 負極 c 正極r 939 868 92.4 電池54 負極 d 正極r 938 868 92.5 電池55 負極 e 正極r 934 865 92.6 電池57 負極 a 正極r 923 716 77.6 電池57 負極 a 正極t 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極t 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極t 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極t 925 851 92.0 電池59 負極 c 正極t 926 860 92.9 電池60 負極 d 正極t 928 865 93.2 電池61 負極 e 正極t 923 855 92.6	電池48	負種d	正極q	939	871	92.8
<ul> <li>電池51 負極 正極r</li> <li>932 802 86.1</li> <li>電池52 負極 b 正極r</li> <li>938 855 91.2</li> <li>電池53 負極 c 正極r</li> <li>939 868 92.4</li> <li>電池54 負極 d 正極r</li> <li>938 868 92.5</li> <li>電池55 負極 e 正極r</li> <li>野34 865 92.6</li> <li>電池56 負極 f 正極r</li> <li>923 716 77.6</li> <li>電池57 負極 a 正極t</li> <li>922 800 86.8</li> <li>電池58 負極 b 正極t</li> <li>925 851 92.0</li> <li>電池59 負極 c 正極t</li> <li>926 860 92.9</li> <li>電池60 負極 d 正極t</li> <li>928 865 93.2</li> <li>電池61 負極 e 正極t</li> <li>923 855 92.6</li> </ul>	電池49	負極e	正極q	935	869	92.9
<ul> <li>電池52 負極 b 正極r</li> <li>938 855 91.2</li> <li>電池53 負極 c 正極r</li> <li>939 868 92.4</li> <li>電池54 負極 d 正極r</li> <li>938 868 92.5</li> <li>電池55 負極 e 正極r</li> <li>934 865 92.6</li> <li>電池58 負極 f 正極r</li> <li>923 716 77.6</li> <li>電池57 負極 a 正極t</li> <li>922 800 86.8</li> <li>電池58 負極 b 正極t</li> <li>925 851 92.0</li> <li>電池59 負極 c 正極t</li> <li>926 860 92.9</li> <li>電池60 負極 d 正極t</li> <li>928 865 93.2</li> <li>電池61 負極 e 正極t</li> <li>923 855 92.6</li> </ul>	電池50	負極f	正極q	910	705	77.5
電池53 負種 c 正極r 939 868 92.4 電池54 負極 d 正極r 938 868 92.5 電池55 負極 e 正極r 934 865 92.6 電池56 負極 f 正極r 923 716 77.6 電池57 負極 a 正極t 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極t 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極t 925 851 92.0 電池59 負極 c 正極t 926 860 92.9 電池60 負極 d 正極t 928 865 93.2 電池61 負極 e 正極t 923 855 92.6 電池62 6年6 正極t 923 855 92.6	電池51	負極ョ	正極r	932	802	86.1
電池54 負極 d 正様r 938 868 92.5 電池55 負極 e 正極r 934 865 92.6 電池58 負極 f 正極r 923 716 77.6 電池57 負極 a 正極t 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極t 925 851 92.0 電池59 負極 c 正極t 926 860 92.9 電池60 負極 d 正極t 928 865 93.2 電池61 負極 e 正極t 923 855 92.6		負極 b	正極r	938	855	91.2
電池55 負極e 正極r 934 865 92.6 電池56 負極f 正極r 923 716 77.6 電池57 負極a 正極t 922 800 86.8 電池58 負極b 正極t 925 851 92.0 電池59 負極c 正極t 926 860 92.9 電池60 負極d 正極t 928 865 93.2 電池61 負極e 正極t 923 855 92.6		負極c	正極。	939	868	92.4 ··
<ul> <li>電池58 負極f 正極r</li> <li>923</li> <li>716</li> <li>77.6</li> <li>電池57 負極a 正極t</li> <li>922</li> <li>800</li> <li>86.8</li> <li>電池58 負極b 正極t</li> <li>925</li> <li>851</li> <li>92.0</li> <li>電池59 負極c 正極t</li> <li>926</li> <li>860</li> <li>92.9</li> <li>電池60</li> <li>負極d 正極t</li> <li>928</li> <li>865</li> <li>93.2</li> <li>電池61</li> <li>負極e 正極t</li> <li>923</li> <li>855</li> <li>92.6</li> </ul>				938	868	92.5
電池57 負極 a 正極t 922 800 86.8 電池58 負極 b 正極t 925 851 92.0 電池59 負極 c 正極t 926 860 92.9 電池60 負極 d 正極t 928 865 93.2 電池61 負極 e 正極t 923 855 92.6		-	正極。	934	865	92.6
留池58     負極 b     正極t     925     851     92.0       電池59     負極 c     正極t     926     860     92.9       電池60     負極 d     正極t     928     865     93.2       電池61     負極 e     正極t     923     855     92.6       電池62     毎年 f     正極e     014		負極f	正極r	923	716	77.6
電池59 負極 C 正極t 926 860 92.9 電池60 負極 d 正極t 928 865 93.2 電池61 負極 e 正極t 923 855 92.6				922	800	86.8
電池60     負極 d     正極t     928     865     93.2       電池61     負極 e     正極t     923     855     92.6       電池62     毎年 f     正極e     014				925	851	92.0
電池61 負極e 正極t 923 855 92.6				926	860	92.9
新地名2 <b>各年 6</b> 正版 014				928	865	93.2
電池62 負種 f 正極t 914 713 78.0				923	855	92.6
	電池62	負極f	正極t	914	713	78.0

【0087】この結果より以下の傾向が読み取れる。ま ず、14種の正極g~tと負極x(黒鉛X)の組み合わ せで作製したリチウム二次電池では、マンガン種を正極 に含む電池3~5、9~14の保存後回復率が80%を 下回る低い値となっている。

【0088】この理由として、予備検討の正極評価にお いてマンガン種を含む正極i、j、k、o、p、q、

gと大きかったため、比較的充放電ロスの小さい負極x と組み合わせて作製したこれらの電池は、電池の容量設 計バランスが図2のように放電末期の容量が正極に規制 される形になったと考えられる。上記のように、電池を 放電状態で保存した場合には、正極の電位が低い状態に 保たれる。従って、長期間の保存(ここでは1ヶ月)を 行った場合には、先述した式1の3価マンガンイオンの r、s、t の充放電ロスはいずれも 1 5  $\sim$  2 5 m A h / 50 不均化反応に合わせて、式 2 に示した電気化学的な還元

反応も起こり、正極活物質固相内に多量のMn<sup>2+</sup>が形成 されたと考えられる。そして、ここでは特に電池を高温 下 (60℃) で保存したため、Mn<sup>2+</sup>の電解液中への溶 解度が増してMn<sup>2+</sup>の溶出による正極活物質の崩壊(変 質)と、溶出したMn<sup>2+</sup>が負極表面に金属Mnとなって 析出する現象(式3)、負極の不活性化)が継続的に進行 し、その後の電池容量が大幅に低下したと推定される。 特に、この現象は、正極活物質としてLiMn2O4を単 独で用いた電池3(正極i)で最も顕著に表れている。

極j、k、o、p、a、r、tと負極f(黒鉛Xと助材 **Zを80:20で混合) とを組み合わせた電池23、2** 9、38、44、50、56、62でも見られている。 これは、予備検討において、負極 f の充放電ロスの大き さが負極xと同じであった点から、上記と同じ理由によ ると推察される。

【0090】一方、本発明の実施例の電池である電池1 8~22, 24~28, 33~37, 39~43, 45 ~49、51~55、57~61は、高い容量回復率を 維持しており、特に、難黒鉛化性炭素Yの配合比率を1 20 ○重量%以上とした負極(負極b、c、d、e)を用い たものは、その改善効果が顕著である。これに関して、 予備検討の負極評価の結果から、これら難黒鉛化性炭素 を助材として一部含んだ負極は、塊状天然黒鉛Xを単独 で用いた負極xに比べて充放電ロスが大きい。これは難 黒鉛化性炭素の、初期充電時にリチウムを吸蔵できるサ イトが黒鉛よりも多い反面、放出しないリチウムも比較 的多いという特性を反映したものである。このため、難 黒鉛化性炭素を助材として一部含んだ負極とマンガン種 極と負極の設計的な充放電ロスの大きさが図3のように 同程度か、ないしは図4のように負極充放電ロスの方が 多少大きくなり、放電末期の容量が負極に規制される形 になったと考えられる。従ってこれら電池では、完全放 電状態においても正極の電位は高く保たれ、少なくとも

先述の式2に示した正極電位の低下に伴う電気化学的な 還元反応によるMn<sup>2+</sup>の生成が抑止されて、電池を高温 下で保存した場合の正極中のMn<sup>2+</sup>の生成とその溶出に 伴う、正・負極容量の劣化を最小限に抑えることができ たものと推定される。

#### 【0091】②安全性試験

上記①の評価から、少なくとも本発明の電池形態によれ ば、マンガン種を含む正極と黒鉛系負極とを用いて作製 したリチウム二次電池の最大の欠点である高温保存特性 【0089】また、同様の傾向は、マンガン種を含む正 10 に関して、コバルト酸リチウム正極ー黒鉛系負極の組み 合わせ(電池1)と比較しても、さほど大きく劣らない 程度まで改善されることが解った。そこで、次に本発明 の実施例電池18~22、24~28、33~37、3 9~43、45~49、51~55、57~61と、比 較として電池1、電池15(LiCo○₂を正極材に用 いた電池)、さらに上記の高温保存特性に関しては問題 の見受けられないLiNiO₂ないしはNiの一部をC o及び/またはA1によって部分的に置換した改良材料 を単独で正極活物質に用いた電池2、6、7、8、1 6、30、31、32に関して、電池の発火に対する安 全性試験として、以下の4つを実施した。

> 【0092】(1)満充電状態電池の圧壊試験(丸棒に よるクラッシュ試験、20℃雰囲気)

- (2) 満充電状態電池の釘刺し試験(釘刺し速度:20 mm/秒、20℃雰囲気)
- (3) 満充電状態電池の昇温、耐熱試験 (20℃より1 ℃/分で150℃まで昇温した後、150℃で60分間 保持)
- (4) 過充電試験(充電器の故障等を想定し、1.5℃ を含む正極とで作製した本発明の実施例の電池では、正 30 の定電流で電池電圧が12Vに達するまで連続充電、2 0℃雰囲気)

上記安全性試験における電池発火の有無を表12にまと めて示す。

[0093]

【表12】

電池No.	負極種	正極種	(1)圧壊試験	(2)釘刺し試験	線隔標極(6)	(4)過充電試験
電池1	負極 x	正梗g	_0	0	0	0
電池2	負極 x	正極h	×	×	×	×
飯池6	負極 x	正極」	×	Δ	0	×
電池7	負極×	正極m	Δ	Δ	0	Δ
電池8	負極×	正模n	×	0	0	Δ
室池15	負極 c	正極度	0	0	0	0
電池16	負極c	正極h	×	×	Δ	Δ
電池18	負極a	正極。	0	0	0	0
雷池19	負種b	正極	0	0	0	0
電池20	負極 o	正極	0	0	0	0
電池21	負極d	正極	0	0	0	0
電池22	負種 e	正極	0	0	0	0
雷池24	負極a	正極k	0	0	0	0
電池25	負極 b	正極k	0	0	. 0	0
電池26	負極 c	正極k	0	0	0	0
電池27	負極d	正模k	0	0	0	0
電池28	負極 🛭	正模k	0	0	Ö	0
電池30	負極c	正極」	Δ	Δ	0	Δ
<b>電池31</b>	負極 c	正極m	Δ	Δ	0	0
電池32	負極 c	正極n	Δ	0	0	0
<b>電池33</b>	負極a	正極o	0	0	0	0
電池34	負極b	正極。	0	0	0	0
電池35	負極 c	正極。	0	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
電池36	負極d	正極0	8	2	<u> </u>	<u> </u>
電池37	負極 e	正極。		0	0	0
電池39	負極a	正極p	0	2	0	
電池40	負極 b	正極中	<u> </u>	9	<u> </u>	0
電池41	負極 c	正極p	0	0	0	<del>                                     </del>
<u>電池42</u>	負極 d	正極p	8	<del>  8  </del>	<del>- 8</del> -	<del>                                     </del>
電池43 電池45	_ 負極 e	正極p 正極q	<del>- 6</del> -	<del>                                     </del>	8	6
實池45	負極 a	正極口	<del>                                     </del>	<del>                                     </del>	<del></del>	<del>                                     </del>
電池47	自标 c	正極口	Ö	<del>                                     </del>	Ö	Ö
置池48	負極d	正極q	ŏ	0	ŏ	ŏ
電池49	負極 e	正極口	ŏ	ŏ	Ö	Ö
電池51	負極 a	正極r	Ö	Ŏ	Ö	Ö
電池52	負極 b	正極r	ŏ	ŏ	Ö	Ö
電池53	負極c	正極r	Ö	Ö	0	0
電池54	負極d	正極r	Ō	0	0	0
電池55	負極e	正模。	0	0	0	0
電池57	負極 a	正極t	0	0	0	0
電池58	負極b	正模	0	0	0	0
電池59	負種c	正極地	0	0	O	0
置池60	負極d	正極	0	0	0	0
電池61	負極 e	正極t	0	0	0	0

○印…発火なし、発煙なし △印…発火なし、発煙あり ×印…発火あり、発煙あり

【0094】この結果より、LiNiOzないしはNiの一部をCo及び/またはAlによって部分的に置換した改良材料を単独で正極活物質に用いた電池2、6、7、8、16、30、31、32では、LiCoOzを正極材料に用いた一般的な電池1、15に比べて、いず40れの安全性項目についても大きく劣る点が解る。細部に到るメカニズムに関しては不明であるが、この結果は、主に正極活物質の充電状態における熱的安定性の相違を反映していると推察される。正極活物質中に固溶させたNiイオンの4価状態の安定性がさほど大きくないこと等により、充電状態での正極の安定性が低化した点に起因すると考えられる。

【0095】これに比較して、本発明の実施例電池18 t (LiMn₂O₄とLiNiO₂とLiCoO₂との混 ~22、24~28、33~37、39~43、45~ 合)では、混合したLiMn₂O₄が、充電状態において 49、51~55、57~61は、電池1、電池6 (L 50 酸素イオンを材料内から放出 (解離) させない上述の性

i CoO2を正極材に用いた電池)と同等の安全性を確保している点が解る。これは、正極活物質中に固溶させたマンガンイオンが4価の状態が安定であり、充電状態において酸素イオンを材料内から放出(解離)させない性質を持つためと考えられる。すなわち、正極j(LiMno.4Nio.6O2)、k(LiMno.3Nio.3Coo.4O2)ではニッケルイオンの一部を部分的に置換したマンガンイオンが前記効果を発現することで正極の安定性を高めたと考えられる。また、正極p(LiMn2O4とLiCoo.16Nio.86O2との混合)、q(LiMn2O4とLiAlo.16Nio.86O2との混合)、r(LiMn2O4とLiAlo.16Nio.86O2との混合)、r(LiMn2O4とLiMn2O4とLiCoo.10Alo.06Nio.86O2との混合)、t(LiMn2O4とLiNiO2とLiCoO2との混合)では、混合したLiMn2O4が、充電状態において酸素イオンを材料内から放出(解離)させない上述の性

質を持つため、これを混合することでLiNiO₂種の 熱的な不安定性が補完され、正極全体としての安全性が 向上した結果と推察される。

【0096】以上 $\mathbb{Q}$ 、 $\mathbb{Q}$ に示した電池評価の結果から、本発明の実施例の電池 $18\sim22$ 、 $24\sim28$ 、 $33\sim37$ 、 $39\sim43$ 、 $45\sim49$ 、 $51\sim55$ 、 $57\sim61$ は、電池1、電池6( $LiCoO_2$ を正極材に用いた電池)とほぼ同等の髙温保存特性と安全性を確保している点が解る。従って、本発明の電池構成とすれば、 $LiMn_2O_4$ と $LiNiO_2$ の混合物や $LiMn_xNi_{1-x}O_2$ 、 $LiMn_yNi_zCo_{1-y-z}O_2$ といったマンガンニッケル(コバルト)複合酸化物の髙容量、及び安価という利点を活かしつつ、同リチウム二次電池の信頼性を一層高めることができる点が理解できる。

【0097】なお、本発明の実施例においては、負極の主材である黒鉛として塊状天然黒鉛を使用したが、コークスないしはこれとコールタールピッチとの造粒粒子等を黒鉛化した人造黒鉛、黒鉛化MCMBやバルクメソフェーズ粉砕粒の黒鉛化材、黒鉛化MCFを用いても同様のリチウム二次電池を作製することができる。また、負20極合材層の密度に関して、実施例では1.6g/cm³としたが、1.4~1.8g/cm³の範囲内で同様のリチウム二次電池を作製することができる。

【0098】実施例中ではLiMn2O4とLiNiO2 の混合物におけるLiMn2O4の混合比率を30重量% としたが、20~50重量%の範囲であればよい結果が 得られる。LiMn2O4とLiNiO2とLiCoO2と の混合物に関して、LiMn2O4の混合比率、LiNi O<sub>2</sub>の混合比率をともに30重量%としたが、いずれの 比率に関しても20~40重量%の範囲とすれば同様の 30 結果が得られる。この際、LiNiO₂の代替として、 LiCoo, 15 Nio, 85O2, LiAlo, 15 Nio, 85O2, LiCoo. 10Alo. osNio. 85O2の3種を検討した が、LiNi<sub>1-a-b</sub>Co<sub>a</sub>Al<sub>b</sub>O<sub>2</sub> (0 < a + b ≤ 0.2 5) であれば、ほぼ同様の結果を得ることができる。マ ンガンニッケル (コバルト) 複合酸化物としてLiMn o.4Nio.6O2、LiMno.3Nio.3Coo.4O2を使用 したが、 $LiMn_*Ni_{1-x}O_2$ としては0 < x < 0. 5、 $LiMn_yNi_zCo_{1-y-z}O_2$ としては0<y<0. 4、0 < z < 0. 4の範囲にある層状構造の複合酸化物 40

を使用すれば、詳細な材料の作製法に関わらず、同様の リチウム二次電池とすることができる。また、正極合材 層の密度に関して、実施例では3.5 $g/cm^3$ とした が、3.3 $\sim$ 3.7 $g/cm^3$ の範囲内で同様のリチウ ム二次電池を作製することができる。

【0099】さらに電池の形態について、本発明の実施例では概四角柱状の電極群を角型アルミニウム合金製電池ケースに挿設する形態(図6)としたが、本発明自体はこれに限定されるものではない。

#### 10 [00100]

【発明の効果】以上のように、本発明によれば、マンガン種を含む正極を用いたリチウム二次電池の高温保存特性を大幅に改善することができ、結果として、高エネルギー密度で安全性に優れた、信頼性の高いリチウム二次電池を安価に提供することが可能となる。従って、産業上の価値は極めて大きい。

#### 【図面の簡単な説明】

【図1】一般的なリチウム二次電池の容量設計バランス の概念を表す図である。

【図2】NiO₂層状構造を含む充放電ロスの大きい正極と黒鉛負極とでリチウム二次電池を構成した場合の容量設計バランスの概念を表す図である。

【図3】本発明にかかるリチウム二次電池の容量設計バランスの概念を表す図である。

【図4】本発明にかかる別のリチウム二次電池の容量設計バランスの概念を表す図である。

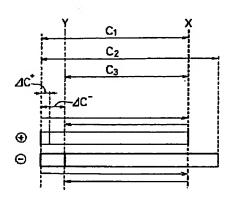
【図5】予備検討で用いた負極の圧延回数と負極合材層 の密度との関係を示す図である。

【図6】実施例で作製したリチウム二次電池の一部を切り欠いた斜視図である。

#### 【符号の説明】

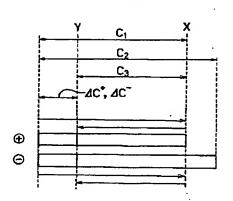
- 1 極板群
- 2 正極リード
- 3 負極リード
- 4 電池ケース
- 5 封口板
- 6 負極端子
- 7 封栓





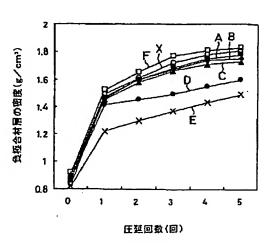
discharge charge

[図3]

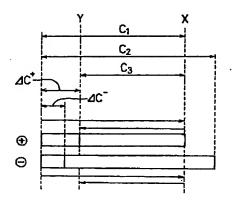


discharge charge



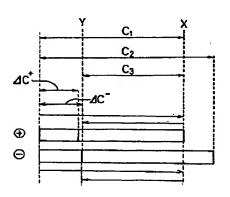


【図2】



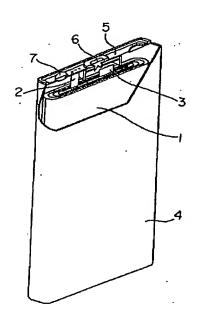
discharge charge

【図4】



discharge charge

【図6】



### フロントページの続き

(72)発明者 武野 光弘

大阪府門真市大字門真1006番地 松下電器

産業株式会社内

(72)発明者 越名 秀

大阪府門真市大宇門真1006番地 松下電器

産業株式会社内

Fターム(参考) 5H029 AJ03 AJ04 AJ12 AK03 AL06

AL07 AM03 AM05 AM07 BJ02

BJ14 DJ08 DJ16 DJ17 EJ04

НЈ01 НЈ02 НЈ05 НЈ08

5H050 AA08 AA10 AA15 BA17 CA07

CA08 CA09 CB07 CB08 DA10

EA08 EA09 FA17 FA19 HA01

HA02 HA05 HA08

# This Page is Inserted by IFW Indexing and Scanning Operations and is not part of the Official Record

## **BEST AVAILABLE IMAGES**

Defective images within this document are accurate representations of the original documents submitted by the applicant.

Defects in the images include but are not limited to the items checked:
☐ BLACK BORDERS .
☐ IMAGE CUT OFF AT TOP, BOTTOM OR SIDES
☐ FADED TEXT OR DRAWING
☐ BLURRED OR ILLEGIBLE TEXT OR DRAWING
☐ SKEWED/SLANTED IMAGES
☐ COLOR OR BLACK AND WHITE PHOTOGRAPHS
GRAY SCALE DOCUMENTS
☐ LINES OR MARKS ON ORIGINAL DOCUMENT
☐ REFERENCE(S) OR EXHIBIT(S) SUBMITTED ARE POOR QUALITY

## IMAGES ARE BEST AVAILABLE COPY.

As rescanning these documents will not correct the image problems checked, please do not report these problems to the IFW Image Problem Mailbox.